

UNIVERSIDAD NACIONAL AUTONOMA DE MEXICO

FACULTAD DE INGENÍERIA

" LA HIDRAULICA EN LA PERFORACION DE POZOS PETROLEROS "

TESIS

QUE PARA OBTENER EL TITULO DE:

INGENIERO PETROLERO

PRESENTANA NORIEGA



MEXICO, D. F.

1995

FALLA DE ORIGEN

TESIS CON FALLA DE ORIGEN





UNAM – Dirección General de Bibliotecas Tesis Digitales Restricciones de uso

DERECHOS RESERVADOS © PROHIBIDA SU REPRODUCCIÓN TOTAL O PARCIAL

Todo el material contenido en esta tesis esta protegido por la Ley Federal del Derecho de Autor (LFDA) de los Estados Unidos Mexicanos (México).

El uso de imágenes, fragmentos de videos, y demás material que sea objeto de protección de los derechos de autor, será exclusivamente para fines educativos e informativos y deberá citar la fuente donde la obtuvo mencionando el autor o autores. Cualquier uso distinto como el lucro, reproducción, edición o modificación, será perseguido y sancionado por el respectivo titular de los Derechos de Autor.



FACULTAD DE INGENIERIA DIRECCION 60-I-001

BR. JUAN MANUEL SANTANA HORIEGA Procente

En atención a su solicitud, me es grato hacer de su conocimiento el tema que propuso el profeser ing. Selvador Macies Herrers, y que aprobó esta Dirección, para que lo desarrolle ustad cerno tesis de su examen profesional de Ingeniero Petrolero:

LA HIDRAULICA EN LA PERFORACION DE POZOS PETROLEROS

INTRODUCCION

DEFINICION Y CONCEPTOS DE LA HIDRAULICA

REOLOGIA DE LOS FLUIDOS DE PERFORACION

PERDIDAS DE PRESION POR FRICCION EN EL SISTEMA

CIRCULATORIO DEL POZO

OPTIMIZACION DE LA HIDRAULICA

CAPACIDAD DE ACARREO DE LOS RECORTES DE FORMACION

CONCLUSIONES APENDICE

INLIOGRAFIA

Ruego a usted cumplir con le disposición de la Dirección General de la Administración Escolar en el sentido de que se imprima en lugar visible de cada ejemplar de la tesis el titulo de data.

Asimismo le recuerdo que la Ley de Profesiones estipula que se deberá prestar servicio social durante un tiempo mínimo de sels meses como requisito para sustentar exemen profesional.

Atentamen te

"POR MI RAZA HABLARA EL ESPIRITU"

Cluded Universitaria, a 11 de enero de 1986 EL DIRECTO

ME MANUEL COVARRUBIAS SOLIS

VAIVERSDAD NACIONAL AVINTA DE MEXICO

UNIVERSIDAD NACIONAL AUTONOMA DE MEXICO

FACULTAD DE INGENIERIA

TEMA DE TESIS:

LA HIDRAULICA EN LA PERFORACION DE POZOS PETROLEROS

REALIZADA POR:

Juan Manuel Santana Noriega

8319867-2

Firmas de conformidad del jurado:

PRESIDENTE:

Ing. Walter Friedeberg Merzbach

VOCAL:

Ing. Salvador Macías Herrera

BECRETARIO:

Ing. José Martinez Pérez

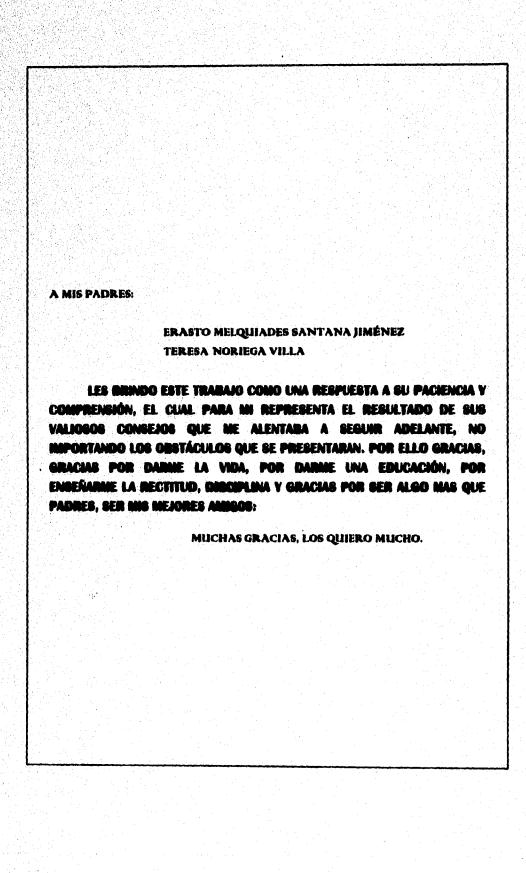
IER. SPTE.:

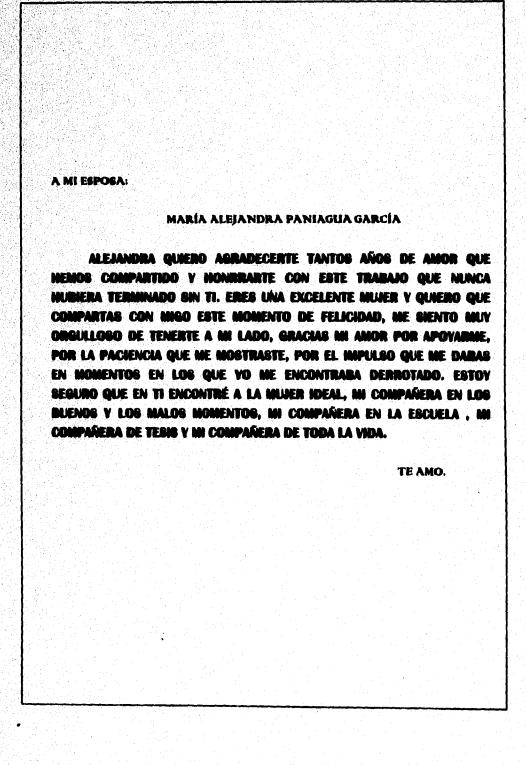
M. I. Refael Rodriguez Nieto

2DO. SPTE.: Ing. Nestor Martinez Romero

Cd. Universitaria, Diciembre de 1995.

AGRADECIMIENTOS





A MIS HIJAS:

ZENYACET SANTANA PANIAGUA JEATZI SANTANA PANIAGUA AMEYALI SANTANA PANIAGUA.

QUIERO QUE BEPAN QUE BU PAPA ESTA MUY ORGULLOSO DE TENER UNAS CHIQUITAS COMO USTEDES, QUE DESDE QUE NACIERON FUERON UN ALIENTO MAS PARA LOGRAR MIS PROPÓSITOS, USTEDES JUNTO CON SU MAMA, SON PARTE IMPORTANTE PARA QUE CONSIGUIERA PASAR ESTA META Y ESTOY SEGURO DE QUE LO SEGUIRÁN SIENDO PARA ATRAVESAR LOS OBSTÁCULOS QUE FALTAN POR VENIR. MUCHAS GRACIAS PEQUEÑITAS LAS QUIERO MUCHO.

PARA MIS HIJAS, LAS LLEVO EN MI CORAZÓN

A MIS HERMANOS:

MELQUIADES SANTANA NORIEGA
JOSÉ MANUEL BANTANA NORIEGA
MARFELIA SANTANA NORIEGA
DIOCELINA SANTANA NORIEGA
GUADALUPE SANTANA NORIEGA

A MIS HERMANOS QUIERO AGRADECER SU APOYO INCONDICIONAL, PACIENCIA Y SU FE EN MI, DE QUE LO LOGRARÍA; PUES BIEN MIS HERMANOS AQUÍ ESTÁN LOS RESULTADOS, GRACIAS POR HABER CREÍDO EN MI, POR CONSERVAR UNA ARMONÍA EN LA FAMILIA, POR NO PERMITIR QUE SE DESVIARAN LOS CAMINOS DE ALGÚN MIEMBRO DE LA FAMILIA Y GRACIAS POR SER UNOS HERMANOS EJEMPLARES, EXCEPCIONALES Y AMIGOS, UNOS GRANDES AMIGOS.

LES OFREZCO ESTE TRABAJO DE TODO CORAZÓN

RECONOCIMIENTOS

A LA FAMILIA: PANIAGUA GARCÍA

UN RECONDOMIENTO ESPECIAL QUIERO BRINDAR A LA FAMILIA PANIAGUA GARCÍA, QUIENES ME OFRECIERON LA MANO DE TODO CORAZÓN Y ME DIERON UN APOYO SIN LIMITES, YO LE DEBO A ESTA FAMILIA UN GRAN RESPETO Y ADMIRACIÓN Y QUIERO QUE ACEPTEN MI MAS SINCERO AGRADECIMIENTO, POR TODOS LOS AÑOS QUE ME HAN DADO ESTE ENORME APOYO; NO ENCUENTRO PALABRAS PARA AGRADECER LA PACIENCIA QUE TUVIERON, LOS ALIENTOS DE OPTIMISMO QUE ME MOSTRARON Y SU APORTE MORAL QUE ES ALGO MUY VALIOSO PARA MI. POR TODO ESTO Y POR MUCHO MAS LA FAMILIA PANIAGUA GARCÍA Y EN ESPECIAL LA SEÑORA AUBORA GARCÍA GUERRERO MERECE UNO DE LOS MAS GRANDES HONORES, YO ME SIENTO MUY ORGULLOSO POR HABER CONVIVIDO CON ELLOS POR QUE ES UNA GRAN FAMILIA.

DE VERDAD LOS APRECIO

A LA FAMILIA: JIMÈNEZ GARCÍA

QUIERO AGRADECER Y A LA VEZ RECONOCER EL VALIDGO APOVO DE MI AMIGO MIGUEL ÁNGEL JIMÉNEZ GARCÍA, A SÍ COMO A TODA LA FAMILIA JIMÉNEZ GARCÍA POR SU GENEROSIDAD PARA QUE VO PUDIERA CONFORMAR ESTE TRABAJO, GRACIAS POR SU COMPRENSIÓN Y SU CONFIANZA. DETALLES QUE HACEN SER A LA FAMILIA JIMÉNEZ GARCÍA COMO UNA FAMILIA NOBLE Y SENCILLA QUE MERECE GRANDES RECONOCIMIENTOS DE MI PARTE. POR ELLO GRACIAS MIGUEL POR TENER UNA FAMILIA ASÍ Y QUIERO QUE SEPAS QUE EN MI FAMILIA SIEMPRE TENDRÁN UNA GRAN AMISTAD POR QUE USTEDES SON AMIGOS DE VERDAD.

GRACIAS LES BRINDO HONORES.

AL DIRECTOR DE LA TESIS:

ING. RAUL MARTÍNEZ GONZALES

QUIERO OFRECER UN HOMENJE A LA MEMORIA DE QUIEN EN VIDA FUERA UN VALUARTE IMPORTANTE EN LA ELABORACIÓN DE ESTA TESIS, AL INQUINERO RAÚL MARTÍNEZ GONZALES QUIE APARTE DE SER UN GUIA FUE UN COMPAÑERO DE TRABAJO QUE GRACIAS A SUS CONOCIMIENTOS SE HIZO POSIBLE LA ELABORACIÓN DE ESTA TESIS. LE ESTOY MUY AGRADECIDO INGENIERO, GRACIAS POR SER IM PROFESOR, GRACIAS POR SER IM DIRECTOR Y POR SER UN BUEN AMIGO, MIS COMPAÑEROS, AMIGOS Y EN ESPECIAL MI FAMILIA TE RECORDAREMOS SIEMPRE.

DONDE QUIERA QUE ESTES RAUL, GRACIAS.

A MIS PROFESORES:

QUIENES DESDE LOS MICIOS DE MI EDUCACIÓN SUPIERON ENSEÑARME CON AFÁN DE QUE APRENDIERA, Y POR QUE DE ELLOS SE DEBE SIEMPRE ESTAR ORGULLOSO POR QUE SIN SU LABOR NO HUBIERA LOGRADA ALCANZAR ESTA META. A TODOS LES OFREZCO ESTE TRABAJO, EN ESPECIAL A EL M.I JOSÉ MARTINEZ PEREZ POR SU VALIOZA ASESONÍA; CON EL MÁS DE LOS RESPETABLES HONORES.

GRACIAS "MAESTROS"

A MI ESCUELA:

DEDICO A LA UNAM MI ALMA MATER Y A TODOS LOS PLANTELES DONDE RECIDÍ EDUCACIÓN, UN RECONOCIMIENTO CON HONOR Y ADMIRACIÓN, POR PERMITIRME ENTRAR EN SUS AULAS Y TOMAR DE LAS MISMAS SUS APRECIABLES CONOCIMIENTOS.

LES AGRADEZCO CON EL MAYOR DE LOS RESPETOS

CONTENIDO

estables Smerts

| | Prasión Hidroctático | |
|-----|---|-----|
| 1.1 | (1981년) 1. 1817년 (1884년) - 고리 (1882년) 1일 (1881년) 1일 (1882년) 1일 | |
| | 1.1.1 Preción Hidrostático en Columnae Complejas de Fiuldo | |
| | i.1.2 Presión Hidrostátice en Columnes de Gae | |
| 1.2 | mportancie de la Hidráulica en le Parferación. | s i |
| | I.2.1 Control de las Presiones de Subeuelo. | |
| | i.2.2 Aporta Efectos de Fiotación e la Serta. de Perforeción y Tuberles de Revestimiento. | |
| | 1.2.3 Minimize le Eroeión del Agujero | |
| | 1.2.4 Remuevs los Recortes del Pozo | |
| | 1.2.5 Incrementa el Ritmo de Perforación | |
| | i.2.6 Determinación del Tameño del Equipo Superficiel de Bombeo. | - |
| | 1.2.7 Controler les Presiones de Empuje y Succión | |
| | 1.2.8 Prevé el Control del Pozo Durante | |
| | Reference de Précèncie de un Broto de la Caracte de la Car | |
| 1.3 | Efectos de la Hidráulica en el Ritmo de Perforación | |
| | 에 10 - 보고 보통하는 것 이 생활하는 물건이 되는 물건이 되는 것이다. 그 생활하는 것 같다. 보통하는 15명을 하고 있는 10 May 10 May 10 Hay 10 | |
| 1.4 | Elementos de la Hidráulics. 1.4.1 Gesto | |
| | I.4.3 Potencia Hidráulica Disponible | |
| | y Limitaciones de Presión | |

| BIBLIOGR | | 1-17 |
|-------------|--|--------|
| | [발표] [발표] 전 10 1 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 | |
| | 선생님 그 아이들은 그는 하는 것이 되는 그 없는 것 같아. | |
| e a díthi c | II REOLOGÍA DE LOS FLUIDOS DE PERFORACIÓN I | 1-21 |
| CAPITULE | | |
| 11.1 | Definición y Conceptos Básicos | 1-21 |
| | | |
| 11.2 | Cleeificación y Descripción de los Fiuldos | 11-26 |
| | II.2.1 Fluidos Newtonianos | 11-28 |
| | | 11-30 |
| | II.2.2.1 Plásticos de Bingham | 11-32 |
| | 사이트 10. 그렇게 생물하다고 말했다면 맛이 무겁했다면 했다. 그리는 그리고 하다고 있는데 그리는데 하다 없었다. 이번 | 11-33 |
| | | 11-34 |
| | ii.2.2.4 Seudopiásticos y Dilatentes con Punto de Cedencia | 11-36 |
| | II.2.2.6 Tixotrópicos | 11-36 |
| | II.2.2.6 Reopécticos | 11-37 |
| | | |
| | 현실이 어느로 사람들도 아니다는 그리는 얼마를 보았다. | |
| II.3 VICOS | IMETRIA DE LA SELECTION DESELECTION DESELECTION DESELECTION DE LA SELECTION DE LA SELECTION DE LA SELECTION DE | 11-36 |
| | 연하다 유명 얼마 되었다. 하는 가장 아내는 하고 있다고 있다. | |
| | II.3.1 Viscoelmetro Capilar | 11-38 |
| | (i.3.1.1 Macánica de Fiujo en Viecoalmetros | 11-41 |
| | Capilaree II.3.1.2 Flujo Laminar de Fluidos Newtonianoe | 11-43 |
| | ii.3.1.3 Flujo Laminar de Fluidos | 111-40 |
| | No-Newtonianos | 11-44 |
| | 교소하는 주는 경기가 가장 하고 하는 사람들이다. | |
| | II.3.2 Viscoelmetro Rotacional De Cilindros Coaxiales | 11-45 |
| | II.3.2.1 Mecánica de Flujo en | |
| | Cilindros Coexisies | 11-47 |
| | ii.3.2.2 Flujo Laminar an Fluidos Newtonienos | 11-40 |
| | II.3.2.3 Flujo Laminer de Fluido No-Newtonienos | 11-61 |
| # ▲ | MODELOS REOLÓGICOS | 11-62 |
| | ii.4.1 Modelo de Newton | 11-63 |
| | II.4.2 Modelo de Bingham | 11-64 |
| | ii.4.3 Modelo de Ostwaid- de Waele-Nutting | 11-60 |
| | | |

NOMENCLATURA

| (I.4.4 Modelo de Herschel-Bulkley II.4.5 Modelo de Robertson y Stiff (I.4.6 Modelo de Casson II.4.7 Modelo de Sills II.4.9 Modelo de Sisko II.4.9 Selección del Modelo Reológico | 11-89 11-61 11-61 11-62 11-62 11-63 |
|---|--|
| NOMENCLATURA BIBLIOGRAFÍA CAPÍTULO III PÉRDIDAS DE PRESIÓN POR FRICCIÓN | 11-65 11-60 |
| EN EL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POZO III.1 Preción Superficial III.2 Etapas de Flujo | 111-71 111-72 111-76 |
| III.2.1 Flujo Leminer III.2.1.1 Relación de Hagen-Polseuille III.2.2 Flujo Turbulanto III.2.3 Factor de Fricción III.2.4 El Número de Reynolds | 111-76 111-78 111-78 111-79 |
| Ili3 Ecuaciones para la Determinación de les Pérdides de Presión por Fricción III.3.1 Caldes de Presión en Conexiones Superficiales III.3.2 Caldes de Presión en el Interior de la Sarta | 111-61 111-61 111-62 |
| ili.3.2.1 Modelo de Bingham para Interior de Tubería Iii.3.2.2 Modelo de Ley de Potencias para Interior de Tubería III.3.2.3 Modelo de Ley de Potencias con Punto | 111-83 111-84 |
| de Cedencia para interior de Tuberias (III.3.3 Caldas de Presión por Fricción en la Barrena III.3.4 Calda de Presión por Fricción en el Espacio Anular | 111-85 111-87 111-88 |
| III.3.4.1 Modalo de Bingham para | |

| III.3.4:2 Modelo de Ley de Potenciae para Espacio Anular III.3.4:3 Modelo de Ley de Potenciae con Punto de Cedencia para Espacio Anular | |
|---|--------------------------------------|
| III.4 Método de Campo pera Predecir las Caida de Presión por Fricción III.4.1 Procedimiento para Daterminar m y K con el Método de Campo | -101 -103 |
| III.6 Denatdad Equivalente | III-1 04 |
| iii.s Procedimiento General de Calculo para Detarminar las Perdidas de Preelón por Fricción NOMENCLATURA | III-106 |
| BIBLIOGRAFÍA CAPÍTULO IV OPTIMIZACIÓN DE LA HIDRÁULICA | III-113 |
| IV.1 Definición de Hidráulica Óptima | IV-116 |
| IV.2 Criterios de Optimización IV.2.1 Máxima Potencia Hidráulica en la Barrena IV.2.2 Máxima Fuerza da Impacto Hidráulico IV.2.3 Máxima Velocidad en las Tobersa | IV-117 IV-119 IV-122 IV-124 |
| IV.3 Determinación de la Hidráulica Óptima IV.3.1 Procedimiento de Cálculo para Determinar la Hidráulica Óptima | IV-127 IV-128 |
| IV4 Método Gráfico para la Datarminación de la Hidráulica Óptima IV.4.1 Procedimiento de Cálculo dal Método Gráfico | IV-133 IV-134 |

| | IV-130 IV-141 |
|--|---|
| | |
| CAPÍTULO Y CAPACIDAD DE ACARREO DE | |
| LOS RECORTES DE FORMACIÓN | V-148 |
| | |
| V.1 Análiele de les Velocidades Involucradas (| |
| | Çarını göreçiye 8 ∀239° kirili ili ili ili ili ili. Alalı İldə Görli İ V-143 kirili ili ili ili ili ili ili ili ili il |
| V.1.2 Velocided Terminel de Asentamier | |
| V.1.3 Velocided Promedio de Acerreo o | |
| Velocided de Deslizemiento de le | Porticule V-146 |
| V.2 Fectores que Afecten la Cepecidad | |
| de Acarreo de los Recortes | V-147 |
| V.2.1 Propiedades Flaices de los Lodos | V-147 |
| V.2.2 Velocidad de Flujo en el Espacio A | nuler V-148 |
| V.2.3 Geometrie del Pozo | V-160 |
| V.2.4 Concentración de Recortes | V-162 |
| V.2.6 Temeño y Configureción de la Part | icule V-163 |
| V.2.6 Velocidad de Rotación de | |
| le Tuberia de Perforeción | V-166 |
| V.2.7 Ritmo de Penetración de le Barren | • V-166 |
| V.3 Correleciones pare Determiner la Velocida | |
| de Acentemiento | V-168 |
| V.3.1 Análiels pera Fluidoe Newtonienos | |
| V.3.2 Análisis de Fluido No-Newtonieno | V-181 |
| V.3.3 Correleción de Preeton L. Moore | V-162 |
| V.3.4 Correleción de Metzner y Reed | V-164 |
| V.3.6 Correleción de Sze-Foo Chien | V-186 |
| V.3.6 Correleción de Welker y Meyes | V-166 |
| V.3.7 Correleción de H.Udo Zeidler | V-168 |
| V.4 Relación de Trensporte | V.174 |

| V.5 P1060611 | miento de Cálculo | y Diagramas as | Flujo V-172 |
|-----------------------------------|---------------------------------------|--|---|
| V.6.1 | Procedimiento de | Cálculo para | |
| | la Correlación de | | • V-172 |
| 취하하다 시작하는 공기가 가게 되었다. | 얼마가 나타지어 중에 얼마를 하다니다. 안 된 | | Y |
| V.6-2 | Procedimiento de | Cálculo para | |
| | la Correlación de | Sze-Foo Chien | V-176 |
| | বৰ্ম জীবন্ধ প্ৰয়োগ যে জিলাৰ ভাগে এলো | विकास मान्य है कि जिल्लाहर का विकास करते हैं | |
| V.0.3 | Procedimiento de | Calculo para | |
| 승기 병원 회사를 보냈다면 하시다. | la Correlación de | Metzner v Read | V-176 |
| | Procedimiento de | | |
| | | 化多形式 化二氯化二苯酚基二苯二苯二苯二 | |
| | le Correlación de | Walker y Mayes | 1) to 10 to |
| V.B.B | Procedimiento de | Cálculo nare | |
| | 하는 동생 생각에 사용하는 말 같은 사람이 되는 생각이다. | 化二氯化氯化二氯 医高性性 化原压剂 | |
| 집에 주고 이 사고 아버지의 이 없는 | la Correlación de | H. UGO Zeigist | V-186 |
| [개발] | | | |
| NOMENCLATURA | | Taring the Committee of | V-188 |
| 사용자 회사가 되었다면 하다 이 중 관련하실까지 하다 하다. | | | 그는 이 글 살아가 그 아이는 아이라면 중요. |
| BIBLIOGRAFÍA | 화 관련 그렇게 한 학교에 가진 것도 | | એ ્લેમક્ટી ઠીકે ઉત્ત ∀-101 ા |
| CONCLUSIONES | | | |
| | | | |

INTRODUCCIÓN

En las operaciones de perforación, la hidráulica ha tenido un papel importante, y, desde los inicios de la perforación con barrenas de conos dentados, se ha vuelto más importante aún, ya que se han presentado en forma genérica los análisis de las propiedades del fluido y las condiciones de circulación.

Debido a los altos costos que involucran las operaciones de perforación, surge la necesidad de buscar nuevas alternativas operativas, como resultado de esa búsqueda se presenta la tecnología de la perforación y sus aplicaciones.

Desde los inicios de la impartición de la asignatura de Técnicas de Perforación de Pozos, en la Facultad de Ingeniería de la U.N.A.M., se hace necesario el crear un trabajo escrito que comprenda la mayoria de los temas del programa correspondiente.

Por lo tanto al presente trabajo se le trata de dar un carácter de texto de consulta para la asignatura Técnicas de Perforación de Pozoa, y para otras áreas relacionadas con la hidráulica en la perforación. Aunque no sigue el programa general de dicha materia, si retoma algunos temas que en su mayoría son impartidos en el curso.

Así, en el Capítulo I se presenta un marco teórico donde inicialmente se plantean los conceptos y definiciones elementales de la hidráutica, para posteriormente analizar la importancia que tiene la aplicación de los sistemas hidráulicos en las operaciones de perforación. También en el

mismo capítulo se especifica el recorrido del fluido de perforación en el circulto hidráulico.

El Capítulo II comprende lo relacionado con la información reológica de los fluidos de perforación; para abordar este tema se tienen que plantear tas siguientes interrogantes: ¿qué es reología?, ¿qué es un viscosimetro?, ¿qué es un modelo reológico?, y finalmente ¿cuál modelo reológico emplear?

En este capítulo se dará respuesta a estas interrogantes que comprenden una parte importante de la reologia.

La fricción entre el fluido y las paredes tanto de la tubería como del pozo se revisan en el Capítulo III. En éste se da un panorama de cómo obtener las pérdidas de presión ocasionadas por las fricciones existentes. Con apoyo en los modelos reológicos, se muestren correlaciones para calcular las caldas de presión por fricción en cada sección del pozo. En este capítulo se estudia la densidad equivalente de circulación, elemento importante para los análisis de gradientes de fractura, y factor predominante en la limpieza del pozo.

En la optimización de la hidráulica se presentan los criterios para maximizar las variables involucradas en la mecánica del ritmo de perforación, que sirven a su vez para aprovechar las potencias de bombeo y las mismas propiedades del fluido. Todo con el objetivo de determinar un gasto y una área de toberas adecuados y por lo tanto conseguir la limpieza del fondo del pozo.

Finalmente el Capítulo V muestra la necesidad de limpiar el fondo del pozo, transportando los recortes de formación a la superficie de manera

eficiente. En esta parte se presentan las diversas correlaciones que determinan la capacidad de acarreo de los lodos; las cuales se centran en un mismo objetivo, la determinación de las velocidades de asentamiento de la partícula y su relación de transporte que resulta ser una medida excelente de la capacidad de acarreo de las partículas en un fluido de perforación. En esta sección, así como en los Capítulos III y IV, se presentan procedimientos de cálculo con sus respectivos diagramas de flujo, así como un ejemplo ilustrativo.

En el estudio de la hidráulica existen diversidad de temas relacionados con la perforación, pero debido a lo extenso de los mismos no son presentados en este trabajo. Sin embargo se trata de dar como ya se menciono un panorama general de la hidráulica en la perforación de pozos petroleros con carácter didáctico, aplicable y sencillo.



DEFINICIÓN Y CONCEPTOS DE LA HIDRÁULICA

El término Hidráulica designa aquella rama de la Mecánica que trata de las leyes que gobiernan el equilibrio y movimiento de los líquidos.

La mecánica de fluidos es muy importante para el estudio y desarrollo de la perforación. Uno de los estudios es el análisis de las altas presiones que se generan en toda la extensión del pozo y de los aparejos de tubería por la presencia de lodos y cementos. La presencia de estas presiones subsuperficiales debe tomarse en cuenta en casi todos los problemas que se encuentren relacionados con la perforación.

La hidráulica empírica enfocó su estudio al agua, limitando su alcance a ésta únicamente, pero con los avances en la industria petrolera surgió la necesidad de ampliar su tratamiento.

El objetivo específico es aplicar la hidráulica óptima, para el mejor aprovechamiento de la potencia superficial requerida para la circulación de los fluidos.

Con base en este objetivo se establecerá la relación entre las propiedades del fluido y las fuerzas hidrostáticas aubsuperficiales presentes en el pozo.

Por otro lado, el sistema hidráulico tiene varios propósitos en las operaciones de perforación en el pozo. Sin embargo, su función básica se centra en el sistema del fluido de perforación (lodo). El sistema hidráulico tiene mucho efecto en el pozo, por lo tanto las razones para dirigir la atención en le hidráulica son prioritarias.

I.1 Presión hidrostática.

Una de las razones por las que se debe tener mucha atención en la hidráulica es la del análisis de la presión hidrostática; esta es un factor esencial para mantener el control de un pozo y prevenir descontroles.

En sentido práctico se define como la presión estática de una columna de fluido. Aunque el fluido es generalmente lodo, se puede incluir aire, gas natural, espuma, o lodos sereados.

La presión hidrostática de una columna de lodo es función del lodo, y de la profundidad vertical verdadera del pozo.

La forma más común de calcular la presión hidrostática es la siguiente:

•
$$Pb = 0.052 pgD$$
 (1.1)

1.1.1 Presión Hidrostática en Columnas Complejas de Fluido.

Durante muchas operaciones de perforación, la columna de fluidos en el pozo contiene varias secciones de fluido con diferente densidad. Las variaciones de la presión con la profundidad de este tipo de columna de fluidos debe determinarse separando el efecto de cada segmento de fluido. Por ejemplo si se tiene la columna compleja como la que se muestra en la figura 1.1 se observa que la presión en la cima de la sección 1 es Po, entonces la presión en el fondo de la sección 1 puede calcularse con la acuación:

$$P = 0.052 \rho D + P_0$$
 (1.1.1)

Para la sección 1 D = D, -D, , $\rho = \rho$, y P = P, quedando finalmenta:

$$P_1 = 0.052\rho_1(D_1 - D_0) + P_0 \tag{1.1.2}$$

La presión en el fondo de la sección 1 es igual a la presión de la cima de la sección 2. Así la presión en el fondo de la sección 2 puede expresarse en términos de la presión en la cima de la sección 2.

$$P_1 = 0.052\rho_1(D_1 - D_1) + 0.052\rho_1(D_1 - D_2) + P_2$$
 (1.1.3)

En general, la presión P a cualquier profundidad vertical D puede expresarse por:

$$P = P_0 + 0.052 \sum \rho_i (D_i - D_{i-1})$$
 (1.1.4)

La nomenciature de les acuaciones se encuentre en la penine I-16

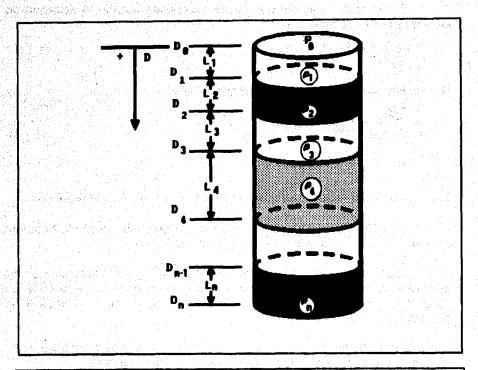


figura 1.1 Una columna compleja de liquido

Una aplicación importante de la ecuación de la presión hidrostática, es la determinación de la densidad apropiada del fluido de perforación. La columna del fluido en el pozo debe ser de densidad suficiente como para provocar que la presión en el pozo sea mayor a la presión de formación. Sin embargo, la densidad de la columna del fluido no debe ser excedida en su densidad pues se pueden provocar fracturamientos que originarla inducciones de brotes en el pozo.

1.1.2 Presión Hidrostática en Columnas de Gas.

En muchas operaciones de perforación, un gas está presente en al menos una porción del pozo. La variación de la presión con la profundidad en columnas estática del gas, es más complicada que en una columna estática de Ilquido, ya que la densidad del gas cambia al cambiar la presión.

El comportamiento del gas puede describirse usando la ecuación de los gases reales definida por:

$$PV = Z_0 RT = Z \left(\frac{m}{M}\right) RT \tag{1.1.5}$$

Desarrollando esta ecuación se obtiene finalmente

$$P = P_0 e^{M\left(\frac{D - D_0}{15402T}\right)}$$
 (1.1.6)

I.2 IMPORTANCIA DE LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN.

Los cálculos hidráulicos fueron introducidos en la ingenieria petrolera en 1948, cuando fue usada la primer barrena de toberas.

Desde que los sistemas hidráulicos juegan un papel importante en las operaciones de perforación, los costos de operación de la perforación se minimizaron gracias al buen diseño y mantenimiento de la hidráulica de perforación.

Los sistemas hidráulicos se traducen prácticamente en el sistema de lodo en el pozo, ya sea en estado dinámico o en estado estático.

El estado estático se presenta cuando el lodo y el aparejo de perforación se encuentren en reposo; el estado dinámico ocurre cuándo el fluido y el aparejo de perforación se encuentran en movimiento, resultado del bombeo de los fluido en el espacio anular y del movimiento de las tuberías. Otra condición de operación en el pozo que resulta importante es las de los viajes, en el cual el aparejo de tuberías esta siendo movido hacia arriba o hacia abajo dentro del fluido. Desde entonces se ha demostrado que contar con un programa hidráulico adecuado es de gran importancia al perforar un pozo petrolero. Considerando las fuertes inversiones econômicas que se llevan a cabo al perforar un pozo, la optimización constituye un elemento indispensable en todas las operaciones llevadas a cabo.

Un diseño inadecuado de la hidráulica puede generar problemas como:

- O Dieminución del ritmo de perforación
- O Mala limpioza del pozo
- O Brotes o pérdides de fluio.

PAGINACION VARIA

COMPLETA LA INFORMACION

La importancia de tener un adecuado sistema hidráulico dará como resultado lo siguiente:

- Control de las presiones de subsuperficiales
- Aporter efectos de flotación s la sarta de perforación y tubería de reveatimiento.
- Minimizar la erosión del sgujero debido a la acción el lodo durante au movimiento.
- O Remover los recortes del pozo.
- D Incrementa el ritmo de perforación
- O Determina el tamaño del equipo superficial de bombeo.
- O Controla las presiones al secar o meter tuberia.
- De Prevé el control del pozo durante brotes o pérdidas de circulación.

1.2.1 Control de les Presiones de Subsuelo.

Como se menciono con anterioridad para mantener los fluido de formación en su zonas permeables es necesario que el fluido imparta una presión hidrostática ligeramente superior a la de la formación esto se logra conociendo las presiones de formación.

En la perforación de pozos, se pueden presentar zonas de presión anormal y normal. Las zonas de presión anormal se clasifican en altas y bajas, las que representan mayor peligro para las operaciones son las zonas anormales de alta presión. Para aumentar la presión hidrostática de la columna de fluido se debe tener conocimiento de donde existen estas zonas.

1.2.2 Aporta Efectos de Flotación a la Sarta de Perforación y Tuberías de Revestimiento.

El fluido de perforación ejerce en un efecto benéfico en el peso de la sarta de perforación o a la carga que mantiene el gancho. Cuando la tuberia se baja en el interior del pozo, el sistema del lodo podrá soportar o flotar una parte del peso de la tuberia.

El peso flotado de la sarta de perforación será menor que el peso de la tubería en el aire.

La fuerza de flotación es una función del volumen y el peso del fluido desplazado.

1.2.3 Minimiza la Erosión del Agujero

Un buen manejo del bombeo evita ensanchamientos del pozo, desviaciones, etc. Con flujos bajos, en régimen laminar se provocará mínima erosión en el pozo.

1.2.4 Remueve los Recortes del Pozo.

El retirar los fragmentos de roca perforada del fondo del pozo es una de las funciones principales del fluido de perforación. Los recortes perforados, los cuales se alojan en el lodo de perforación tienden a caer o asentarse en el fondo del espacio anular originando muchos problemas como pegaduras de tubería, embolamientos de la barrena, etc.

La predicción de la velocidad con la que se asentaran los recortes es difícil debido a que la densidad de los recortes es muy variada, los cambios en las propiedades del lodo, y del régimen de flujo en el espacio anular, rara vez tienen una velocidad uniforme. Para este análisis nos apoyamos en varias correlaciones que establecen la velocidad de asentamiento de las partículas así como de su relación de transporte.

1.2.5 Incrementa el Ritmo de Perforación.

La limpieza "perfecta" del fondo del agujero se alcanza cuando todos los recortes generados por la barrena son removidos en el tiempo entre cada impacto de la barrena con la formación.

Sin embargo, las condiciones de limpieza perfecta son casi imposibles, por lo que generalmente, se tiene un efecto de remoción de recortes con la consecuente reducción de la velocidad de perforación.

En términos estrictos, la hidráulica (potencia, gasto, diámetro de toberas, etc.) no afecta a la velocidad de perforación en una forma directa, si no que solamente genera las condiciones propias para que otros factores trabajen.

1.2.6 Determinación del Tamaño del Equipo Superficial de Bombeo.

El gasto de bombeo esta en función del tipo de bomba, la longitud de la carrera, el número de emboladas por minuto, el diámetro de camisas, la eficiencia volumétrica, la dimensiones del vástago. En general un factor que afecta la hidráulica es el equipo disponible superficial, por ejemplo si los diámetros interiores del equipo a utilizar son muy reducidos, la caída de presión por fricción se incrementará. Otro efecto es cuando no se cuenta con la potencia necesaria para proporcionar la presión de bombeo de acuerdo a las caldas de presión calculadas en el sistema circulatorio.

1.2.7 Controlar las Presiones de Empuje y Succión.

El movimiento de tuberías en el interior del pozo (introducción o extracción) genera incrementos o decrementos de la presión impuesta en el fondo del pozo.

Debido a las propiedades reológicas del fluido de perforación, cuando las tuberías son movidas dentro del pozo, el fluido no puede ser desplazado a la misma velocidad con que se desplazan las tuberías; por esta razón se generan los cambios en la presión impuesta.

Desde el punto de vista de la mecánica de fluidos, no importa si el fluido se mueve a través de un conducto (tuberia), o es la tuberia la que se mueve en el seno de un fluido. De cualquier manera existirá una pérdida de presión por fricción.

Cuando la tubería se mueve hacia abajo en un pozo, el fluido de perforación debe moverse hacia arriba para expulsar la región que esta entrando por el nuevo volumen de la extensión de la tubería. La presión que se genera por el flujo ascendente del fluido que esta siendo desplazado hacia afuera del pozo debido a la introducción de un volumen de acero (tubería), se denomina Presión de Empuje.

La presión generada por la extracción de la tubería tiende a disminuir la presión en el fondo. Así mismo, un movimiento de tubería hacia arriba requiere de un movimiento de fluido hacia abajo, la presión debida al flujo descendente del fluido que tiende a llenar el espacio dejado por la tubería, cuando es extraida del pozo se le denomina Presión de Succión.

Esta presión es negativa, es decir tiene un efecto neto sobre la presión en el fondo, reduciéndola.

El patrón de flujo de fluidos en movimiento puede ser laminar o turbulento dependiendo de la velocidad a la cual se mueve la tuberla. Es posible derivar ecuaciones matemáticas para las presiones de empuje y succión solo para el patrón de flujo laminar. Deberá usarse correlaciones empíricas si el patrón de flujo es turbulento.

I.2.8 Prevé el Control del Pozo Durante la Presencia de un Brote.

Durante las operaciones de control de pozos, la presión de fondo debemantenerse a un valor ligeramente por arriba de la presión de formación mientras los fluidos de la formación se circulan del pozo. Esto se logra manteniendo una contrapresión en el espacio anular a través del uso de un estrangulador ajustable.

La relación entre la presión de fondo y la presión anular superficial durante las operaciones de control de pozos fue desarrollada al considerar la hidrostática, sin embargo por varias razones, la presión de formación excederá a la hidrostática del lodo y ocurrirá el brote, Un estudio de las razones de este desbalance de presiones explicará las causas de las presencias de los brotes.

I.3 EFECTOS DE LA HIDRÁULICA EN EL RITMO DE PERFORACIÓN.

A principios de 1948, se demostró con el uso de barrenas de toberas, junto con una planeación adecuada del programa hidráulico, que se podrian obtener incrementos substanciales en el ritmo de penetración.

Dentro de los factores que afectan a la velocidad de penetración se encuentran la hidráulica y las propiedades del fluido.

Estudios realizados sobre barrenas de arrastre dieron los siguientes resultados:

La velocidad de penetración es directamente proporcional a la velocidad en las toberas (velocidad de circulación constante)

LA HIDRÁULICA RE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

La velocidad de penetración es directamente proporcional al volumen de circulación (velocidad de toberas constante). La figura 1.2 muestra la relación de la velocidad de perforación (R) y el peso sobre barrena (W) para diferentes velocidades de circulación en las toberas, para grandes pesos sobre barrena el comportamiento cambia y la relación no es muy directa.

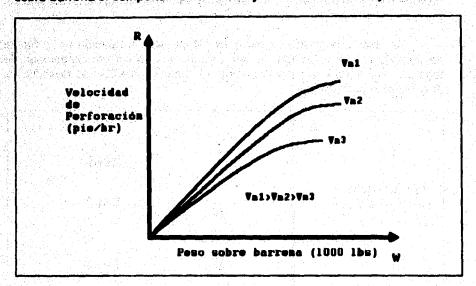


figure 1.2 Efecto de la velocidad del fluido en las toberas

El Ritmo de penetración en formaciones suaves se incrementa al aumentar la potencia hidráulica sobre la barrena, aun cuando existen dudas acerca de que si ese incremento se relaciona mejor con la fuerza de impacto.

Por lo tanto se tiene:

HPb a Q.v.

Fb a Q.v.

Es decir:

La potencia en la barrena así como la fuerza de impacto en la barrena son directamente proporcional al producto del gasto de flujo por la velocidad media de flujo en las toberas. La figura 1.3 muestra el comportamiento de la potencia hidráulica en la barrena con respecto a la velocidad de perforación y el peso sobre barrena, aqui se observa que existe un punto en el que la relación proporcional se aparta del comportamiento lineal, si se incrementa en exceso el peso sobre barrena se puede originar una transición de un comportamiento constante del ritmo de penetración a un decremento en el mismo

Así mismo la gráfica de la figura 1.4 muestra la relación de la fuerza de impacto con la velocidad de perforación para varias combinaciones de toberas. Ajustando una linea promedio, el comportamiento que describe es directamente proporcional.

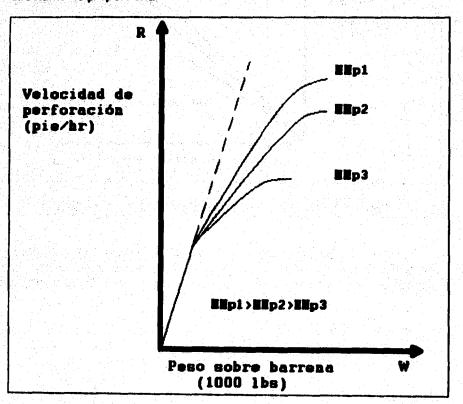


figura 1.3 Efecto de la potencia hidráulica sobre la velocidad de perforación

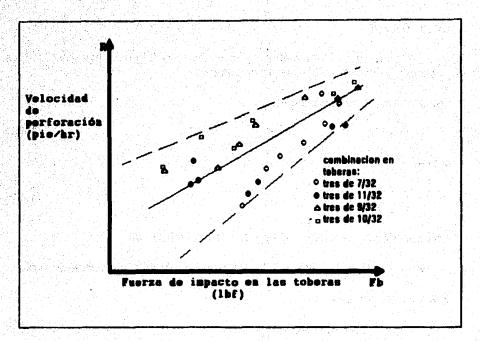


figura 1.4 Efecto de la fuerza de Impácto en las toberas respecto al ritmo de perforación

Las figuras anteriores muestra el efecto de la hidráulica sobre el ritmo de perforación, al optimizar cualquier elemento de la hidráulica se incrementa notablemente el ritmo de perforación.

1.4 Elementos de la hidráulica

Los elementos de la hidráulica son:

- O Gastos de flujo,
- O Potencia hidráulica disponible y limitaciones de presión,
- Relación gasto-presión y
- O Fluido de perforación

I.4.1 Gasto

Define la velocidad anular, de interior de tubería y las pérdidas de presión por fricción en el sistema circulatorio.

De la ecuación de continuidad:

o bien:

$$Q = \frac{V}{T}$$

La expresión que relaciona el tipo de bomba se basa en:

Gasto = Desplazamiento de la bomba x Aceleración de la bomba

Para bombas dúplex:

$$Q_{\rm h} = 0.025474[2D_{\rm c}^2 - D_{\rm v}^3]L_{\rm h}EvN$$
 (1.4.3)

Para bombas triplex:

$$Q_0 = 0.025474[3D_c^2L_1EvN]$$
 (1.4.4)

Así mismo el gasto de circulación esta influenciado de forma directa por el diámetro del pozo, el diámetro de las toberas de perforación y la velocidad anular deseada.

1.4.2 Potencia Hidráulica Diaponible y Limitaciones de Presión

La potencia hidráulica se puede definir como el trabajo por unidad de tiempo que el fluido desarrolla al moverse a través del sistema de circulación.

su expresión:

La nomenciatura de las ecuaciones se encuentra en la página i-16

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

$$HP = \frac{PQ}{1714} \tag{1.4.5}$$

Por lo tanto la potencia hidráulica disponible define la velocidad del fluido a través de las toberas.

1.4.3 Relación gasto-presión

Define la potencia hidráulica que en la barrena esta dada por:

$$HPb = \frac{\Delta PbQ}{120.7} \tag{1.4.6}$$

Con el caballaje hidráulico en la bomba determinamos las pérdidas de presión por fricción parásitas en el sistema circulatorio, y las presiones restantes se atribuyen a la barrena.

1.4.7 Fluido de Perforación.

Según API: "es un fluido circulante usado en la perforación rotaria para ejecutar siguns o todas las funciones requeridas en las operaciones de perforación". Cuyas funciones son en orden de importancia:

- 1. Enfriar y lubricar la barrena.
- 2. Transmisión de la potencia hidráulica a la barrena.
- 3. Transporte y acarreo de los recortes a la superficie
- 4. Control de les presiones de la formación.
- 5. Estabilidad de las paredes del pozo.
- 6. Apoyo a la toma de registros.
- 7. Sustentar le sarta de perforación y de revestimiento
- 8. Suspensión de los recortes.

Para la hidráulica los fluidos de perforación nos definen las pérdidas de presión por fricción y el transporte de los recortes hacia la superficie básicamente.

I.5 CIRCUITO HIDRÁULICO

El circuito hidráulico es la trayectoria de flujo que realiza el fluido de perforación por todo el sistema hidráulico.

El fluido inicia su recorrido cuando es bombeado de las presas de succión a la descarga de la bomba al tubo vertical (stand pipe); siguiendo su curso pasa, a la manguera flexible o también conocida como manguera de perforación que tiene la facilidad de ser manipulada y moverse de forma radial, lateral y vertical, según se requiera y sin que exista el problema de obstrucción de flujo. De ahi el fluido pasa por la unión giratoria la cual tiene la particularidad de girar sin que la manguera lo haga, este componente es la parte de unión de la manguera de perforación y la flecha de perforación (kelly). La flecha de perforación tiene una sección transversal exterior cuadrada o hexagonal para facilitar el ensamble con la mesa rotatoria y así transmitir la rotación a la sarta de perforación.

El recorrido continua por el interior de la flecha cuya sección transversal interior es circular y hueca, pasando de este componente al interior de la T.P. y los tastrabarrenas; y asl llegar a la barrena (toberas). Aquí finsliza el fluido su ciclo descendente. Suponiendo que el fluido se impacta con el fondo del pozo y remueve los recortes generados por la perforación, se iniciara el ciclo ascendente por el espacio anular, que es el espacio entre la parte externa de la sarta de perforación y la T.R. o agujero.

El fluido pasa por los dispositivos de seguridad llamados preventores que son un sistema de control del espacio anular y del interior de la sarta cuando se tenga un descontrol del pozo.

El fluido continua a las lineas de flote que lo conducirán a la superficie. Para después pasar por una malla calibrada que tiene movimiento vibratorio (temblorina), en donde se realiza una selección de los recortes que arrastro el fluido. Este continua y el siguiente paso son las presas de lodo, en ellas el fluido inicia por la presa de asentamiento, con el objeto de asentar los recortes fino que la maila no seleccionó; aqui se tiene equipo auxiliar que apoya en la desgasificación del fluido (desgasificadores), los que retiran las arenas (desarenadores) y los que limpian los fluidos de las partículas mas pequeñas por métodos de centrifugación (desarcilladores o limpiadores de lodo). Pasado todo este sistema de eliminación de solidos y de gas, el fluido pasará a la segunda presa la cual se denomina presa intermedia o de reactivos, en esta presa se le adicionan reactivos al fluido para reajustar sus propiedades. Finalmente el recorrido del fluido de perforación termina cuando el fluido se aloja en las presas de succión

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLESOS

donde se inicia el ciclo hidráulico nuevamente. Una esquematización del equipo utilizado en el circuito hidráulico se muestra en la figura (1.5).

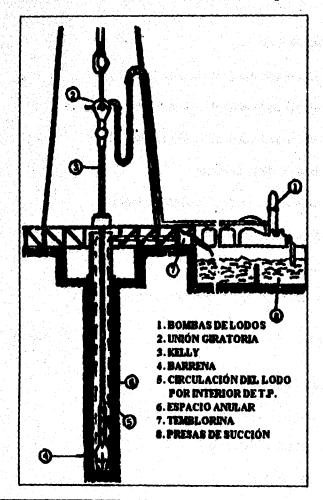


figura 1.5 Circuito hidráulico

DEFINICIÓN Y CONCEPTOS DE LA HIDRÁULICA

NOMENCLATURA.

| A | Área de flujo [pie²] |
|--------------------|---|
| D | Profundidad vertical cima de intervalo [pie] |
| D, | Profundidad vertical de la sección i (pie) |
| \mathbf{D}_{i-1} | Profundidad vertical de la sección i-1 [ple] |
| D _c | Diámetro de la camisa (pg) |
| D. | Profundidad vertical tope del intervalo [ple] |
| D _v | Diámetro del vástago [pg] |
| Ev | Eficiencia volumétrica (%) |
| Fb | Fuerza de impacto hidráulico en la barrena (ib) |
| Ø | Aceleración de la gravedad $ \left[9.81 \frac{\text{Kgm} - \text{m}}{\text{lbf} - \text{seg}^2} \right] \hat{a} \left[32.17 \frac{\text{lbm} - \text{pie}}{\text{lbf} - \text{seg}^2} \right] $ |
| h | Profundided [pie] |
| НРЬ | Potencia hidráulica en la barrena (HP) |
| L, | Longitud de la carrera (pg) |
| m | Mass del gas |
| N | Peso molecular del gas |
| n | Moles de gas |
| N | Número de cíclos por unidad de tiempo |

LA HIDRÁULICA EN LA PERPORACIÓN DE POSOS PETROLEBOS

| P | Preción | |
|----------------------|--|--------------------------------|
| Ph | Presión hidrostática | [<u>lb</u>] |
| Po | Presión superficial | |
| Q | | gai min o pie min |
| Q. R | Gasto de bombeo Conatante universal de los gases | [le min] |
| t T | Tiempo Temperatura absoluta | (min.) |
| v v | Velocidad Volumen del gas | [pie min] |
| v | Volumen del fluido | [ple ³] |
| v _n | Velocidad media de flujo en las toberas Factor de desviación del gas. | [pie min] |
| ΔPb | Caida de presión en la barrena | $\left[\frac{kg}{cm^2}\right]$ |

Densidad del fluido

Densidad del fluido en la sección i $\frac{\mathrm{pic}}{\mathrm{min}}$

LA HIDRÁULICA RE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

BIBLIOGRAFÍA.

- Adams, N.: "DRILLING ENGINEERING A COMPLETE WELL
 PLANNING APPROACH", Penwell Books, Tulsa, Ok.
- Bourgoyne Jr, A.T.; Kelth, K.M.; Martin, E.CH. and Young Jr, F.S.:
 "APPLIED DRILLING ENGINEERING", SPE Textbook
 Series, First edition 1986. Richardson Tx.
- Eckel, J.R. "MICROBIT STUDIES OF EFFECT OF FLUID PROPIERTIES AND HIDRAULICS ON DRILLING RATE", ESSO, Production Research Co. Houston Tx. Abril 1967.
- Gatlin, C. "PETROLEUM ENGINEERING DRILLING AND WELL COMPLETIONS" Prentice- Hall, Inc. Englewood Cliff N.J.
- Giles, R.V. "MECÁNICA DE LOS FLUIDOS E HIDRÁULICA" Me graw-Hill, segunda edición 1970. México. D.F.
- Kendali, W.A.; Goins, W.C.: "DESIGN AND OPERATION OF JET BIT PROGRAMS FOR MAXIMUM HIDRAULIC HORSPOWER, IMPACTO FORCE OF JET VELOCITY", Gulf Research and Development Co. Pittsburgh, Pa.Petroleum Transaction AIME Vol. 219 1960.
- León Loya, J.G.: "NOTAS Y APUNTES DEL CURSO DE TÉCNICAS DE PERFORACIÓN DE POZOS", Facultad de Ingeniería, UNAM, 1991.
- León, V.R.; Rodríguez, N.R.: "APUNTES DE MECÁNICA DE FLUIDOS", Facultad de Ingeniería, UNAM, 1988.
- Lumuus, J.L.: "DRILLING OPTIMIZATION", JPT, Nov. 1970.
- Moore, P.L.: "DRILLING PRACTICES MANUAL", Second edition; Penwell Tulsa Ok.

- m Moore, P.L.; Gatlin, C.: "SIX VARIABLES FACTOR THAT AFFECT PENETRATION RATE", Oil and Gas Journal Vol. Abril 11 1960
- m Scott, K.F.: "A NEW APPROCH TO DRILLING HIDRAULICS". California Co. DTU. Chevron, Tx. CHevron Oil Co. Petroleum Engineer, SPE 1972.



REOLOGÍA DE LOS FLUIDOS DE PERFORACIÓN

II.1 DEFINICIÓN Y CONCEPTOS BÁSICOS

Reclogía. Del griego rheo (flujo) y logos (teoria), es la ciencia de la deformación y flujo de los materiales, particularmente el flujo plástico de los sólidos y el flujo de los fluidos no newtonianos, también se define como la rama de la física que trata sobre la mecánica de los cuerpos deformables.

Deformación. La deformación que sufren los materiales puede ser arbitrariamente dividida en dos tipos generales:

- O Elesticidad que es una deformación espontáneamente reversible
- O Fiujo que es una deformación irreversible.

Elasticidad. Esta deformación corresponde a una energia mecánicamente recuperable; es decir, el trabajo empleado para deformar un cuerpo perfectamente elástico; es recuperado cuando el cuerpo es retornado a su forma original. Por lo tanto le deformación elástica es considerada una función del esfuerzo.

Flujo. El flujo es el movimiento de los fluidos, el flujo de los fluidos es complejo y no siempre puede ser estudiado de forma exacta mediante el análisis matemático.

El flujo de fluidos puede ser permanente o transitorio, turbulento, laminar, uniforme o no uniforme y rotacional o no rotacional.

Por otro lado el trabajo invertido para sostener un flujo es disipado como calor y no es mecánicamente recuperable. Así la deformación tlamada flujo corresponde a la conversión de la energía mecánica en calor, la deformación es una función del corte.

En términos generales, las ecuaciones que describen los afectos viscosos y elásticos, establecen tres términos básicos: un termino elástico que incluye la deformación; uno viscoso que incluye el ritmo de la deformación y un término inercial que incluye la aceleración.

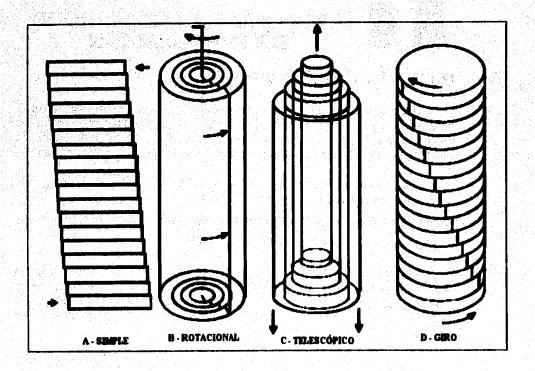


figura 2.1 deformación laminar

Por lo tanto desde el punto de vista de la reología las propiedades mecánicas de los materiales se puede describir en términos de las contribuciones elásticas, viscosas y de inercia.

Corte. El corte tangencial es un tipo de deformación muy importante. En donde el corte simple es un caso especial de una deformación laminar y puede ser considerado como un proceso, en el cual planos paralelos infinitamente delgados, se deslizan uno sobre otro; como cartas rigidamente empacadas.

Existen otras geometrias (cilindricas) donde se puede dar la deformación laminar o corte, como se muestra en la figura 2.1, en ella se observa que los tipos de corte mostrados en b y c son muy importantes en reología; pues éstos representan el tipo de flujo encontrado en un viscosímetro rotacional y uno capilar respectivamente.

Velocidad de corte. Se define como la proporción a la cual una capa de fluido se mueve con respecto e la otra en dirección paralela a su plano de referencia.

Esfuerzo de corte. Cuando se tiene un flujo de fluidos se crean fuerzas en el mismo; dicha fuerza se deben mantener para que el fluido se desplace.

Para explicar la relación que existe entre la velocidad de un fluido en movimiento y el esfuerzo de corte, se considera un fluido contenido entre dos placas planas y paralelas entre sí, de un área A y separada por una distancia y, como lo muestra la figura 2.2.

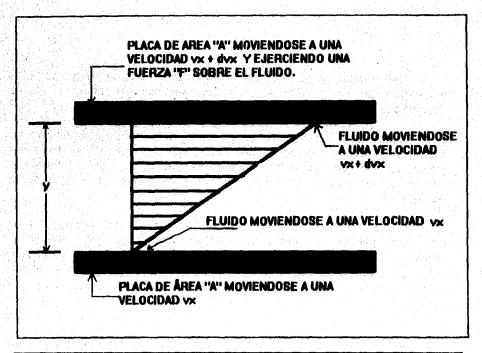
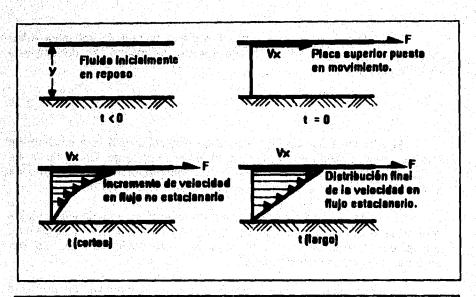


figura 2.2 respuesta de un fluido a la acción de un esfuerzo

El sistemas se encuentra en reposo pero a un determinado tiempo t = 0 la lamina superior se pone en movimiento con una velocidad constante v.

A medida que transcurre el tiempo, el fluido va ganando cierta cantidad de movimiento, hasta que se va estableciendo poco a poco el perfil de velocidades en régimen estacionario figura 2.3. al alcanzarse el estado estacionario de movimiento antes mencionado, es preciso aplicar una fuerza F para conservar el movimiento de la lámina inferior figura 2.3. De la tey de Newton, La fuerza aplicada a la placa por unidad de área es proporcional a la variación de la velocidad con la distancia multiplicada por una constante de proporcionalidad que es particular dependiendo el tipo de flujo, de su expresión:



ARE AREA CONTROL OF THE PROPERTY OF THE PROPER

figura 2.3 flujo laminar en fluidos newtonianos

$$\frac{\mathbf{F}}{\mathbf{A}} = \mu \frac{\mathbf{d}\mathbf{v}}{\mathbf{d}\mathbf{v}} \tag{2.1}$$

La constante de proporcionalidad μ se denomina viscoeldad absoluta del fluido contenido entre esas placas, o bien viscoeldad newtoniana,

Suponga que la placa superior se está moviendo con una velocidad vx + dvx; en tanto que la placa inferior lo hace a una velocidad vx como lo muestra la figura 2.2. Así, la velocidad de flujo adyacente a las placas es la misma que la velocidad de éstas, por lo tanto, el fluido está sujeto a una deformación dv/dy, la cual es un gradiente de velocidad de corte (γ)

$$\gamma = \frac{dv}{dy} \tag{2.2}$$

La nomenciatura de les ecuaciones se encuentre en la pégina II-85

PROLOGÍA DE LOS FLUIDOS DE PERFORACIÓN

En tanto que la fuerza cortante F por área unitaria A, impuesta sobre el fluido y tendiente a causar el movimiento del mismo, es denominado esfuerzo cortante (τ)

Fluido. Un fluido es una sustancia (liquido o gas) que se deforma continuamente cuando se le sujeta a un esfuerzo cortante. En un fluido los esfuerzos entre las partículas adyacentes son proporcionales al ritmo de deformación y tienden a desaparecer al terminar el movimiento.

El efecto de determinado flujo en un determinado fluido ideal origina que no se puedan soportar deformaciones por largos periodos de tiempo. Sin embargo algunos fluidos si soportan deformaciones elásticas por periodos de tiempos considerables.

No importando su geometría del cuerpo y la deformación un fluido siempre fluirá en una forma de corte laminar.

Reograma. Es la representación gráfica del comportamiento de un fluido con respecto a un esfuerzo de corte y una velocidad de corte.

Viscosidad. Se define como la relación que existe entre el esfuerzo de corte y la velocidad de corte.

En la figura 2.2 la constante de proporcionalidad μ ya mencionada se denomina también Viscosidad absoluta del fluido contenida entre las placas.

También se puede definir a la viscosidad de un fluido como una medida de su resistencia al flujo como resultado de la interacción y cohesión de sus moléculas. Considerando esta definición desde el punto de vista de la deformación de la materia y como se cita con anterioridad, se dice que la viscosidad se define como la relación que existe entre el esfuerzo de corte y la velocidad de corte

11.2 CLASIFICACIÓN Y DESCRIPCIÓN DE LOS FLUIDOS

Los fluidos pueden ser clasificados de acuerdo con su comportamiento bajo la acción de un esfuerzo cortante y a la velocidad de corte inducida por dicho esfuerzo; resultante en un flujo laminar y unidireccional a temperatura constante.

Basándonos en la respuesta de un fluido a la acción de un esfuerzo determinado, se tiene que para todos los fluidos existe una relación entre el esfuerzo cortante impuesto y la velocidad de corte resultante. Por consiguiente, esta relación es diferente para todos los fluidos y puede ser distinta para el mismo fluido bajo condiciones de presión y temperatura, por lo tanto la relación:

$$\tau = f(\gamma)$$

la cual es la ecuación reológica constitutiva del fluido.

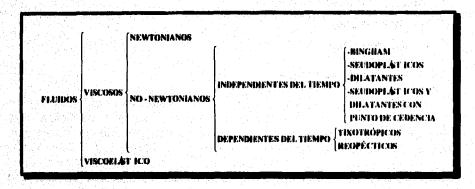


table 2.1 clasificación reológica de los fluidos

Como se observa en la tabla 2.1, principalmente los fluidos se clasifican en 2 grandes grupos:

- Fluidos puramente viscosos
- Pluidos que exhiben propiedades viscosas y elásticas denominados fluidos viscosiásticos.

Fluidos viscoelésticos.

Son así denominados debido a que recobran su forma, después de la deformación a que han estado sujetos cuando cesa la acción del esfuerzo cortante.

Estos fluidos presentan características intermedias entre los fluidos puramente viscosos y los sólidos puramente elásticos; un esfuerzo y se retornan a su forma original indeformada cuando cesa la acción de dicho esfuerzo. Este comportamiento viscoelástico causa un adelgazamiento del lodo cuando éste pasa a través de la barrena, reduciéndose las perdidas de presión por fricción.

En el espacio anular con bajos valores de velocidad de corte; el lodo vuelve a adquirir sus cualidades anteriores, mejorando su capacidad de acarreo.

Por otro lado de acuerdo con su comportamiento bajo la acción de un esfuerzo cortante y a la velocidad de corte inducida, los fluidos viscosos pueden ser clasificados como:

- S Newtonianos
- 2 No-Newtonianos

II.2.1 Fluidos Newtonianos.

Para algunos fluidos el esfuerzo de corte aplicado es directamente proporcional al valor de la velocidad de corte inducida, a los fluidos que presentan esta condición se les clasifica como newtonlanos, como ejemplo se tiene el agua, el diesel y la glicerina. El comportamiento de estos fluidos cae dentro de la 2ª ley de Newton (ley de la fuerza: Cuando aplicamos una fuerza constante a un cuerpo, la aceleración que resulta, es proporcional a la fuerza e inversamente proporcional a la masa) de ahí que tome su nombre, y su expresión matemática se cumple con la siguiente ecuación:

Fuerza = Masa x Aceleración

$$\mathbf{F} = \mathbf{m} \times \mathbf{a} \tag{2.2.2}$$

Esta ley aplicada para fluidos queda:

$$\tau = \mu_{\bullet} \times \gamma \tag{2.2.3}$$

La ecuación nos define que el esfuerzo de corte de un fluido es igual al producto de la viscosidad por la velocidad de corte. Para los fluidos Newtonianos, la viscosidad es contente; Como se muestra en la figura 2.4, al graficar esta ecuación nos da una linea recta que parte del origen y la pendiente de la recta es (m) que equivale a la viscosidad, siendo su relación:

$$\mu = \frac{t}{y} \tag{2.2.4}$$

por lo tanto el esfuerzo de corte T es igual:

$$\tau = \mu \times \gamma \tag{2.2.40}$$

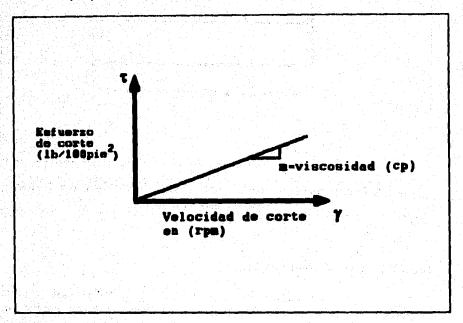


figura 2.4 esfuerzo de corte contra velocidad de corte para fluidos newtonianos

Considerando el valor de la viscosidad como constante, si graficamos su valor en coordenadas rectangulares como una función de la velocidad de este obtendremos una linea horizontal como se muestra en la figura 2.5.

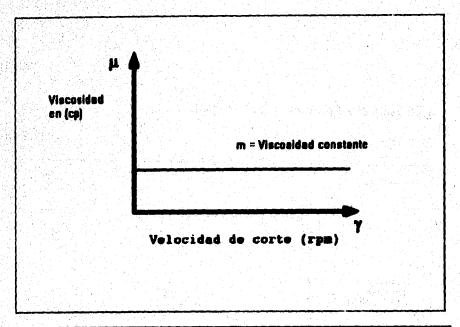


figura 2.5 Viecosidad contra velocidad de corte para fiuidos newtonianos

11.2.2 Fluidos No-Newtonisnos

En los fluidos donde el esfuerzo de corte no es directamente proporcional a la velocidad de corte, se les clasifica como fluidos nonewtonianos, debido a que requieren un esfuerzo inicial para vencer cierta resistencia interna para que puedan fluir, a este se le conoce como esfuerzo de cadencia (τ_a).

La mayoria de los fluidos de control bentonítico, (salmueras con polímeros y emulsiones inversas) tienen este comportamiento, ya que presentan una gran variedad de relaciones de esfuerzos de corte-velocidad de corte.

Al graficar este comportamiento como el que se muestra en la figura 2.6 se observa una relación que esta dada por una curva que no parte del origen, si no que inicia en el punto de cedencia.

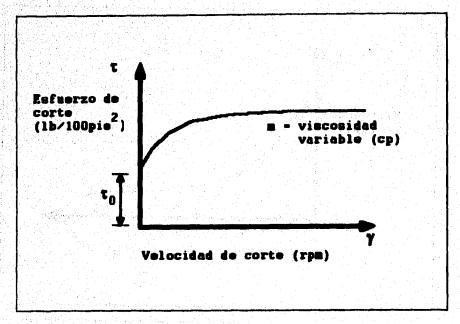


figura 2.6 Esfuerzo de corte contra velocidad de corte para fluidos no-Newtonianos

Estos fluidos no tienen una viscosidad constante su valor dependerá de la velocidad de corte que se utilice para vencer la resistencia interna (punto de cedencia) para que empiecen a fluir. Si graficamos la viscosidad en función de la velocidad de corte se obtiene el reograma de la figura 2.7.

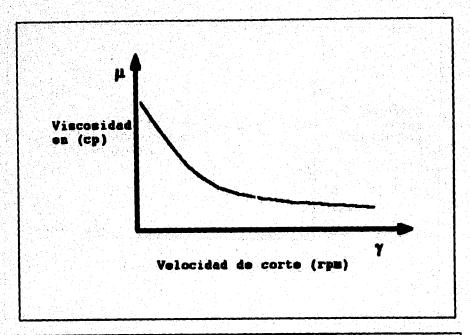


figura 2.7 viscosidad contra la velocidad de corte para fluidos nonewtonianos

El comportamiento de los fluidos no newtonianos se puede dividir en dos grandes grupos:

- Independientes del tiempo
- Dependientes del tiempo.

Fluidos Independientes del tiempo.

Son así denominados debido a que sus propiedades reológicas no cambian con la duración de corte o con su historia de corte, solamente dependen de la magnitud del esfuerzo de corte impuesto sobre ellos.

II.2.2.1 Plásticos de Bingham

Los fluidos plásticos que fueron primeramente estudiados por E.C. Bingham y que con frecuencia se hace mención como plásticos de Bingham,

son un caso idealizado de los fluidos no newtonianos pues a fin de iniciar su movimiento, se requiere vencer un esfuerzo inicial finito. Una vez que dicho esfuerzo ha sido excedido estos fluidos exhiben una relación lineal entre el esfuerzo y la velocidad de corte.

El reograma que define el comportamiento de los fluidos Plásticos de Bingham se muestra en la figura 2.8.

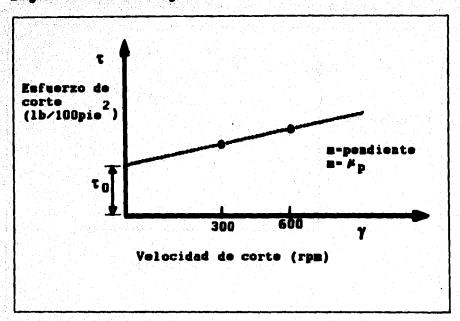


figura 2.8 reograma teórico del modelo de plásticos de Bingham

El valor del esfuerzo inicial se le denomina Punto de cedencia y nos da una indicación de los fuerzas de atracción entre los solidos y por lo tanto de comportamiento no newtoniano del fluido. Se usa para indicar el espesamiento del fluido y esta muy relacionado con la gelatinosidad.

II.2.2.2 Seudopiásticos.

Son aquellos fluidos para los cuales un esfuerzo infinitesimal iniciará su movimiento, y para el cual el ritmo en el incremento en esfuerzo cortante

con la velocidad de corte decrece, a medida que la velocidad de corte se incrementa según se observa en el reograma de la figura 2.9

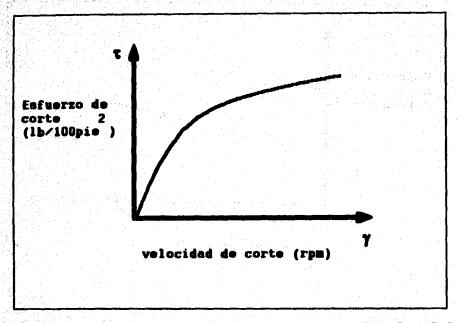


figura 2.9 reograma correspondiente al fluido Seudoplástico

II.2.2.3 Dilatantes

e de la companya de la francia de la companya della
A diferencia de los Seudoplásticos, en estos el ritmo del incremento del esfuerzo con la velocidad de corte aumenta, cuando la velocidad de corte se incrementa; como se muestra en su reograma, figura 2.10.

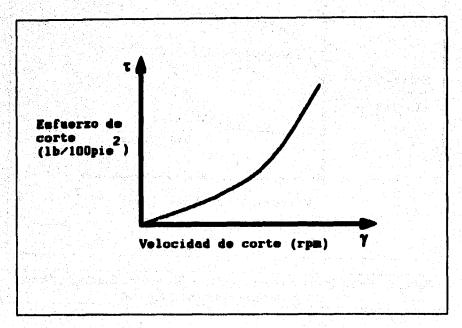


figura 2.10 Reograma representativo del fluido Dilatante

II.2.2.4 Seudoplásticos y Dilatantes con Punto de Cedencia.

Son aquellos fluidos que exhiben un esfuerzo inicial finito o punto de cedencia, como en el caso de los plásticos de Bingham; pero la relación entre el esfuerzo cortante, en exceso del esfuerzo inicial, con la velocidad de corte resultante no es lineal. Es decir, una vez que el esfuerzo de cedencia ha sido excedido, su comportamiento se semeja al de los fluidos Seudoplásticos y Dilatantes.

La figura 2.11 muestra su reograma característico

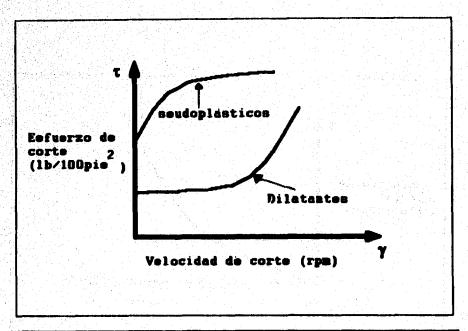


figura 2.11 Reograma correspondiente a los fluidos Seudoplásticos y Dilatantes con punto de cedencia

Fluidos dependientes del tiempo

Son todos aquellos fluidos en los que la reologia no solo depende del esfuerzo cortante aplicado si no también de su duración.

A los fluidos que pertenecen a este último grupo se les conoce también como fluidos de Boltzman y se dividen en.

- 3 Tixotrópicos
- **3** Reopécticos

II.2.2.5 Tixotrópicos

Son aquellos fluidos en los cuales el esfuerzo cortante decrece con la duración del corte, materiales de este tipo: grasa, pintura, etc.

El reograma de los fluidos tixotrópicos se muestra en la figura 2.12

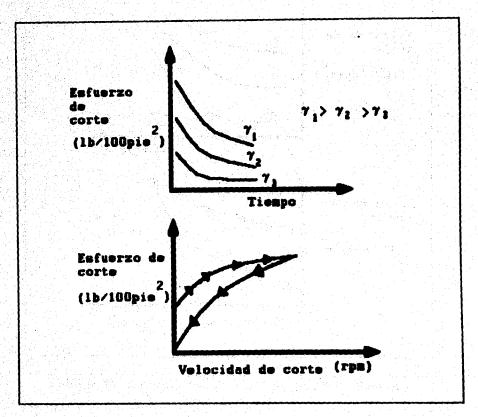


figura 2.12 Reogramas correspondientes al fluido Tixotrópico

11.2.2.6 Reopécticos

Son aquellos que exhiben un corte tangencial creciente con el tiempo; este comportamiento es relativamente raro, y cuando se observa usualmente ocurre más bien sobre intervalos angostos de baja velocidad de corte. La figura 2.13 representá su reograme

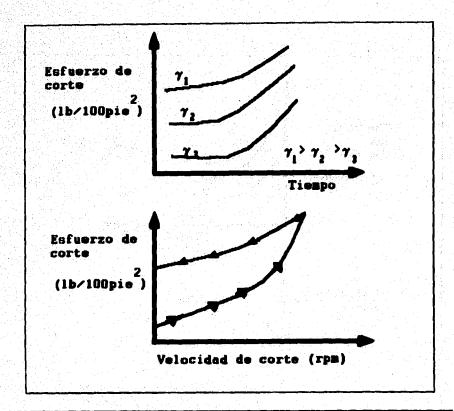


figura 2.13 Reograma correspondiente a los fluidos Reopécticos

II.3 VISCOSIMETRÍA

Los viscosimetros son equipos para medir la viscosidad de los fluidos de perforación de manera cuantitativa; es decir las propiedades de flujo y la de los materiales, pueden ser determinadas mediante mediciones viscosimétricas.

Las mediciones viscosimétricas no son otra cosa que la determinaciones directas e indirectas, de la relación funcional entre el esfuerzo cortante y la velocidad de corte, llevado a cabo en aparatos especiales denominados viscosimetros.

Las expresiones matemáticas, empleadas en el análisis de los datos experimentales difieren debido a los principios geométricos y de diseño de los viscosimetros. No obstante son afines al relacionar las variables involucradas (τ, γ)

Tipos de Viscosimetros

Para el estudio de las propiedades de flujo de los fluido de perforación (fluido no newtoniano, independientes del tiempo), solamente será considerado dos tipos de Viscos/metros:

- O Viscosimetro capilar
- D Viscosimetro de cilindros coaxiales

II.3.1 Viscosimetro Capilar

El nombre apropiado de este tipo de Viscosimetro es el de **Reómetro** de **Extrusión o de Tubos.** Pero se utiliza con más frecuencia el término capitar debido a la mecánica de flujo y no a su magnitud o dimensiones del tubo. Sin embargo existe otros que son de verdad capitares.

Los viscosimetros capilares son dispositivos que permiten que una muestra de fluido fluya a través de un tubo capilar de dimensiones conocidas, a un gasto determinado y en un movimiento laminar, bajo la acción de un esfuerzo. Bajo este principio de flujo se dispondrá siempre de un gasto de flujo y su correspondiente calda de presión; las cuales son proporcionales a la velocidad de corte y esfuerzo de corte:

$$\gamma = f(Q)$$

 $\tau = f(\Delta p)$

Un Viscosimetro capilar esta, básicamente; compuesto por 5 partes principales como se muestra en la figura 2.14:

- O Un recipiente para contener el fluido de prueba.
- Tubo capilar de dimensiones conocidas.
- Unidad para controla y/o medir el gasto de flujo.
- Unided para medir y/o controlar la presión aplicada.

Unidad para el control de temperatura.

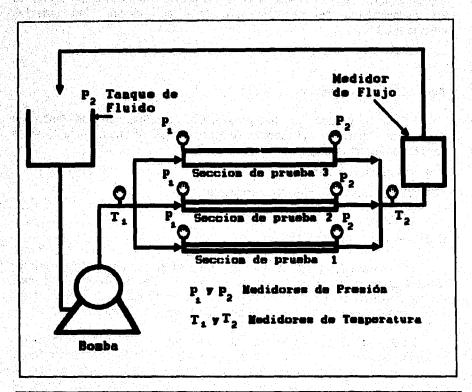


figura 2.14 Esquema de un Reómetro de Extrusión

El viscosimetro capilar tiene las siguientes ventajas:

- Simplicidad en el análisis y manipulsción de los datos experimentales.
- Simplicidad mecánica (Operación).
- Apropiado para el análisis de los fluidos no newtonianos e Independientes del tiempo.
- O Correlación directa con problemas de flujo entre tuberia de escala real o industrial.

Tiene la siguiente desventaja: no es confiable para el estudio de fluidos dependientes del tiempo

11.3.1.1 Mecánica de Flujo en Viscosimetros Capilares.

Considerando un flujo laminar a través de un tubo, como el que se muestra en la figura 2.15, en donde resulta un balance de fuerzas:

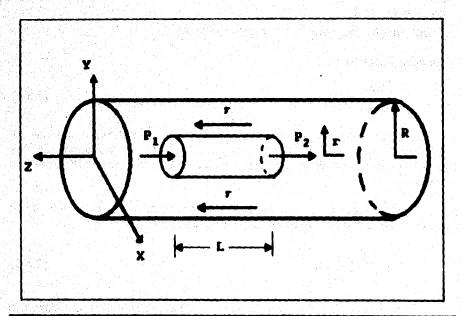


figura 2.15 Balance de fuerzas de un fluido fluyendo atraves de un conducto capilar

Fuerza viscosa (tiende a retener el movimiento)

Fuerza aplicada (tiende a mover el fluido en la dirección del flujo)

donde:

Fuerza viscosa = $\tau_n A = \tau_n (2\pi r L)$

Fuerza eplicada = $\Delta pA = \Delta p(\pi r^2)$

Por lo tanto:

$$\frac{1}{1} = \frac{P\Delta p}{2I} \tag{2.3.1}$$

La expresión nos indica que el esfuerzo cortante es directamente proporcional a la distancia desde el centro de la tubería (r) y el gradiente de presión $(\Delta P/L)$.

Si aplicamos condiciones de frontera: r = 0 y r = R

Se tiene finalmente:

$$\tau = \frac{D\Delta p}{4L} \tag{2.3.2}$$

Donde se aprecia en la expresión que el esfuerzo cortante en cualquier punto del interior de la tubería; es independiente de las características reológicas del fluido; siendo solo una función de la presión radial.

Para representar el perfil de velocidades para cualquier fluido independiente del tiempo se tiene la siguiente expresión:

$$v = \int_{r}^{R} \left(\tau_{w} \frac{r}{R} \right) dr \tag{2.3.3}$$

Por otro lado considerando el gasto volumétrico dentro del elemento cilIndrico se obtiene la siguiente expresión:

$$Q = \frac{\pi R^3}{\tau_w} \int \tau^2 f(\tau d) d\tau \qquad (2.3.4)$$

Que es la ecuación general para el flujo laminar en una tubería.

Así la ecuación (2.3.2) representa el esfuerzo cortante en la pared de la tubería y es independiente del comportamiento reológico del fluido

La nomenciatura de les acuaciones se encuentre en la pégine II-85

La ecuación (2.3.1) y (2.3.4) son expresiones generales para el flujo laminar de los fluidos no newtoniano independientes del tiempo para cualquier fluido, no importando su comportamiento reológico.

II.3.1.2. Flujo Laminar de Fluidos Newtonianos

Mediante la sustitución de la ecuación constitutiva de flujo newtoniano (ecuación (2.3.1)) y la expresión del esfuerzo de corte evaluada en la pared de la tubería (ecuación (2.3.2)), en la ecuación general de flujo (ecuación (2.3.4)), resulta:

$$v = \frac{\text{gcD}^2 \Delta p}{32 \mu L} \tag{2.3.5}$$

La cual es la ecuación de Hagen-Poiseuille

En tanto que el perfil de velocidades se obtiene a partir de la expresión (2.3.3); Mediante la sustitución de la ecuación constitutiva del modelo, la ecuación(2.3.2) e igualando el resultado con la expresión (2.3.5) de tal manera que:

$$v = 2v \left[1 - \left(\frac{r}{R}\right)^2\right] \tag{2.3.6}$$

En el estudio de las propiedades reológicas de los fluido, es de especial interés la velocidad de corte evaluada en la pared de la tubería.

$$\gamma_{w} = \frac{8v}{D} \tag{2.3.7}$$

En la figura 2.16 se ilustra el perfil de velocidades y la variación del esfuerzo y la velocidad de corte con respecto a una porción de la tuberla.

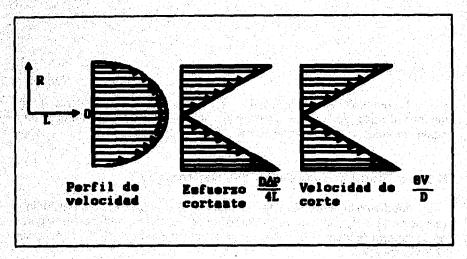


figura 2.16 Perfil de flujo newtoniano en tuberias

En un Viscosimetro capilar, la ecuación (2.3.7) y Δp son cantidades fácil de medir y se puede obtener con ellas el esfuerzo cortante en la pared de la tubería τ_W y la velocidad de corte en la pared de la tubería τ_W . Por lo tanto la determinación de la viscosidad es directamente en los fluidos newtonianos.

II.3.1.3 Flujo Laminar de Fluidos No-Newtonianos

Las expresiones para fluidos no-newtonianos se obtienen de forma similar que para el fluido newtoniano.

El esfuerzo cortante en la pared de la tuberia es aún:

$$\tau_{w} = \frac{D\Delta p}{4L} \tag{2.3.8}$$

Pero la velocidad de corte depende ahora de las propiedades reológicas del fluido, por lo tanto se tiene:

Pera Bingham:

Note: But the first the property and the property of the second of the s

$$\gamma_{w} = \frac{8v}{D} + \frac{1}{3} \left[\frac{ger_{y}}{\eta_{0}} \right]$$
 (2.3.9)

Para Ley de Potencias:

$$\gamma_{w} = \frac{3n+1}{4n} \left[\frac{8v}{D} \right] \tag{2.3.10}$$

Se observa de estas dos expresiones, que la velocidad de corte en la pared de la tubería depende de las propiedades reológicas del fluido, que a fin de cuentas solo son las que se tratan de determinar.

Se requiere para la determinación de las constantes reológicas de los fluidos no-newtonianos, que primeramente se determinen la velocidad de corte en la pared, posteriormente efectuar el ajuste del modelo reológico correspondiente

II.3.2 Viscosimetro Rotacional De Cilindros Cosxisies

El viscosimetro rotacional es un dispositivo que consta de dos cilindros coaxiales, en el cual uno de los cilindros gira con una velocidad angular determinada.

Colocada entre el espacio anular, entre los dos cilindros se encuentra la muestra de fluidos que se someten a la acción del corte, en tanto que el esfuerzo es medido como una función del torque impuesto sobre el cilindro estacionario.

Por lo tanto, la velocidad de corte es determinada en base a la geometria del sistema y a la velocidad de rotación del cilindro móvil; mientras que el esfuerzo cortante es determinado como función del torque medido.

La nomenciatura de las acuaciones se encuentra en la página II-65

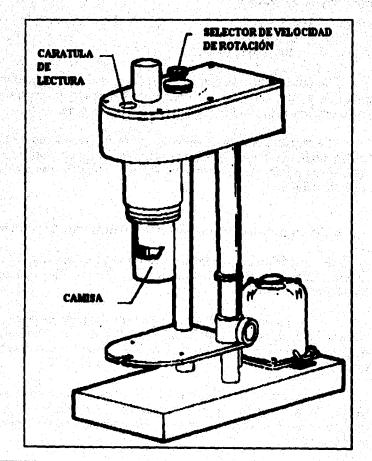


figura 2.17 Viscosimetro rotacional

LA MIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Dentro de los aparatos utilizados en la industria petrolera el más representativo es el Fann 35-VG, por su uso rutinario tanto en el laboratorio como en el campo.

En este viscosimetro representados por la figura 2.17, el cilindro interior o bob es fijo y el cilindro externo o camisa es rotatorio.

Aunque estos viscosimetros fueron diseñados para fluidos que se comportan como Plásticos de Bingham, su uso ha sido generalizado para otros fluidos no newtonianos.

II.3.2.1 Mecánica de Flujo en Cilindros Coaxiales.

Considerando a un fluido entre dos cilindros como se muestra en la figura 2.18, donde el torque aplicado en cualquier punto entre la camisa y el bob, es la fuerza que causa que el fluido gire en lugar de que se acelere linealmente. Así, el torque puede expresarse como:

Torque = Área x Radio x Esfuerzo

matematicamente:

Bullion of the second of the s

$$M = (2\pi rh_{\star})rt$$
 (2.3.11)

despejando el esfuerzo

$$\tau = \frac{M}{(2\pi rh_{*})r} = \frac{M}{2\pi r^{2}h_{*}}$$
 (2.3.12)

Esta ecuación nos indica que el esfuerzo cortante es directamente proporcional al torque medido, e inversamente proporcional a las dimensiones del viscos(metro.

La nomanciatura de las ecuaciones se encuentra en la pagina II-65

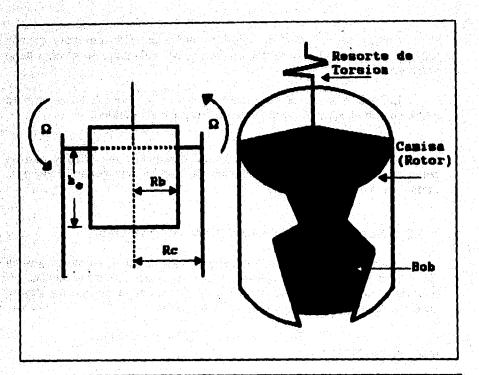


figura 2.18 Viscosimetro rotacional de cilindros coexisles

Por otro lado la expresión:

$$\Omega = \frac{1}{2} \int f(\tau) \frac{d\tau}{\tau}$$
 (2.3.13)

La ecuación (2.3.13) represente la velocidad angular de los cilindros y es a su vez la ecuación general de flujo para cualquier fluido independiente del tiempo, cuando este es cortado entre dos cilindros coaxiales. Se determina sustituyendo el modelo reológico del fluido.

II.3.2.2. Flujo Laminar en Fluidos Newtonianos.

De acuerdo con la ecuación (2.3.12) el esfuerzo cortante evaluado o medido en el bob es:

$$\tau_0 = \frac{M}{2\pi R_0^2 b_0} \tag{2.3.14}$$

El torque aplicado sobre el bob es:

$$M = K_{\bullet}\theta$$
 (2.3.15)

y es una función de las constantes del resorte (K_R), y de las deflexiones del mismo; donde θ es la lectura del aparato correspondiente a la deflexión del resorte, y no un valor de esfuerzo cortante. Así lo que realmente se lee en la carátula del viscosimetro es una deflexión del resorte.

Sustituyendo la expresión del torque en la ecuación (2.3.14) se tiene:

$$\tau_b = \frac{K_B \theta}{2\pi R_b^2 b_a} \tag{2.3.16}$$

La velocidad de corte se obtiene a partir de la ecuación (2.3.13) y de la ecuación constitutiva del modelo de Newton.

$$\gamma_{w} = \frac{\pi N}{15} \frac{R_{c}^{2}}{R_{b}^{2} - R_{b}^{2}} \tag{2.3.17}$$

si hacemos que:

$$\beta = \frac{R_c}{R_b} \tag{2.3.18}$$

queda finalmente:

$$\dot{\gamma}_{w} = \frac{\pi N}{15} \frac{\beta^{2}}{\beta^{2} - 1} \tag{2.3.19}$$

La nomenciatura de les ecuaciones se encuentre en la págine II-65

PROLOGÍA DE LOS PLINDOS DE PERFORACIÓN

Para el viscosimetro rotacional de campo Fann 35-VG, y la combinación bob-camisa estándar y resorte de torsión Nº1, se tiene:

$$R_c = 1.842cm$$
 $R_b = 1.725cm$
 $h_c = 4.08cm$
 $K_R = 387 \frac{dinas - cm}{grado de deflexión}$

Sustituyendo los datos para el Fann 35 en la expresión para el esfuerzo de corte ecuación (2.3.16), se tiene:

$$\tau = \frac{K_R \theta}{2\pi R_b^2 h_c} = \frac{\left(387 \frac{\text{disas} - \text{cm}}{\text{grado de deflexión}}\right) \theta (\text{grados})}{2\pi (1.725 \text{cm})^2 (4.05 \text{cm})} = 5.11\theta \frac{\text{disas}}{\text{cm}^2}$$

en unidades prácticas de campo:

$$\tau = 1.0670 \frac{\text{ibf}}{100 \text{pie}^2} \tag{2.3.20}$$

Así mismo la velocidad de corte se desarrolla sustituyendo los datos para el Fann, en la ecuación (2.3.17), por lo tanto se tiene que:

$$\gamma = \frac{\pi N}{15} \frac{(1.842cm)^2}{(1.842cm)^2 - (1.725cm)^2}$$

finalmente:

$$\gamma = 1.703 \text{N(seg}^{-1})$$
 (2.3.21)

Partiendo nuevamente de la ecuación constitutiva del modelo de Newton, ecuación (2.2.4) y sustituyendo en esta las ecuaciones (2.3.20) y (2.3.21) respectivamente, se obtiene la viscosidad aparente:

$$\eta = gc \frac{\tau}{\gamma} = 32.17 \frac{lbf - pie}{lbf - seg^2} \frac{1.0670 \cdot \frac{lbf}{100pie^2}}{100(1.703 Nseg^{-1})}$$

finalmente:

$$\eta = 0.2016 \frac{\theta}{N} \left[\frac{lbm}{pie - seg} \right]$$
 (2.3.22)

En unidades prácticas:

$$\eta = 300 \frac{\theta}{N} [cp] \tag{2.3.23}$$

Las expresiones (2.3.18), (2.3.17) y (2.3.19) no dependen de la viscosidad del fluido. Para fluidos Newtonianos, el esfuerzo de corte y la velocidad de corte dependen únicamente de las características geométricas y de diseño del viscosimetro:

11.3.2.3 Fluio Laminar de Fluido No-Newtonianos.

Las expresiones para flujo laminar pueden ser obtenidas de forma similar a las correspondientes del fluido Newtoniano.

En este caso, el esfuerzo cortante evaluado en el bob se obtiene de la ecuación (2.3.16).

La velocidad de corte dependerá de las constantes reológicas del fluido.

Para Bingham:

$$\gamma_{w} = \frac{\pi N}{15} \frac{\beta^{2}}{\beta^{2} - 1} + \frac{ge\tau_{y}}{\eta_{p}} \left[\frac{2\beta^{2} \ln(\beta)}{\beta^{2} - 1} - 1 \right]$$
 (2.3.24)

Para Ley de potencias :

Le nomencleture de les ecueciones se encuentre en le pégine II-85

$$\gamma = \frac{\pi N}{15n \left(\frac{\beta^2}{n}\right)}$$
 (2.3.25)

II.4 MODELOS REOLÓGICOS

Los modelos reológicos se originan debido a que no hay una ecuación matemática que defina con exactitud la reologia de los fluidos.

De los fluidos no-newtonianos más abundantes, estudiados y mejor entendidos son los fluidos Seudoplásticos.

Por lo tanto para evaluar el comportamiento de los fluidos nonewtonianos, se ha desarrollado empiricamente varios modelos reológicos entre los cuales los más comúnmente empleados son:

- O Modelo de Bingham
- Modelo de Ostwald de Waele (Ley de Potencias)
- Modelo de Herschel Bulkley (Ley de Potencias con punto de cedencia)

Recientemente, los modelos de Robertson - Stiff y de Casson han sido propuestos para caracterizar a los fluidos de perforación y las lechadas de cemento.

Modelos reológicos más complejos como el modelo de Ellis y el de Sisko se pueden utilizar con más frecuencia.

Los modelos reológicos satisfacen las siguientes características:

- Se basan directamente en mediciones obtenidas en el campo
- Se aproximan en buen grado de exactitud a la relación esfuerzo de corte-velocidad de corte

Son sencillos, pues son aplicables en el campo, los cálculos y resultados obtenidos son de utilidad para diseñar is hidráulica que satisfaga la necesidad del pozo.

II.4.1 Modelo de Newton

Este modelo propuesto por Newton, representa a los fluidos ideales, se caracteriza por una relación lineal del esfuerzo de corte y la velocidad de corte en los fluidos. La constante de proporcionalidad (μ) nos describe el comportamiento de flujo de estos fluidos.

Dicho comportamiento se muestra en el reográma de la figura 2.19. De su expresión:

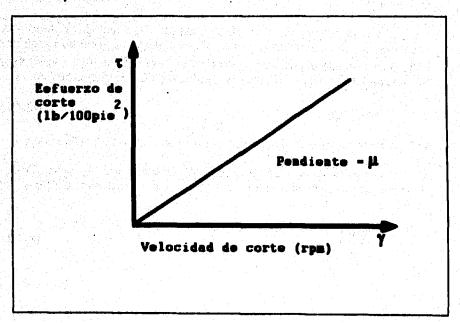


figura 2.19 reograma del modelo de Newton

$$\tau = \frac{\mu}{gc} \gamma \tag{2.4.1}$$

donde μ es la viscosidad, y es constante a cualquier velocidad de corte siempre y cuando el flujo es laminar y las propiedades del fluido no se alteren.

Ejemplo de fluidos para este modelo son los gases, agua, aceite de alta densidad.

II.4.2 Modelo de Bingham

Modelo propuesto por E.C. Bingham y Green en 1919. En este modelo los fluidos plásticos como los bentoníticos, bentoníticos densificados y emulsiones inversas tienen valores de esfuerzos de corte que también varian linealmente con la velocidad de corte, pero diferente a los fluidos newtonianos, ya que requieren del esfuerzo de cedencia $(\tau_{\rm e})$ para impartirle movimiento.

Se caracterizan por dos parámetros que los definen: esfuerzo de cedencia(τ_0), ya mencionado; y viscosidad plástica (μ_p) que es la relación entre el incremento del esfuerzo de corte y el correspondiente incremento en la velocidad de corte(γ). La ecuación teórica del flujo de dichos fluidos es:

$$\tau = \tau_0 + \eta_0 \gamma \tag{2.4.2}$$

El Reograma correspondiente a este modelo se muestra en la figura 2.6.

La determinación de la viscosidad plástica en (cp) parte de la ecueción constitutiva del modelo ecuación (2.4.2), evaluada a 600 y 300 r.p.m.

$$\tau_{\text{coo}} = \frac{\eta_{\rho}}{\text{gc}} \gamma_{\text{coo}} + \tau_{\phi} \tag{2.4.2a}$$

y

$$\tau_{300} = \frac{\eta_p}{ge} \gamma_{300} + \tau_0 \tag{2.4.2b}$$

despejando la viscosidad plástica de las ecuaciones anteriores:

de (2.4.2a):

LA MIDRAULICA ES LA PERPORACIÓN DE POSOS PETROLESOS

$$\eta_{\bullet} = \frac{(\tau_{\bullet \bullet} - \tau_{\bullet}) \mathbf{g} \mathbf{c}}{\gamma_{\bullet \bullet}} \tag{2.4.2c}$$

de (2.4.2b)

$$\eta_0 = \frac{(\tau_{\text{in}} - \tau_0) \mathbf{g} \mathbf{c}}{\tau_{\text{in}}} \tag{2.4.2d}$$

igualando (2.4.2c) y (2.4.2d) tenemos:

$$\eta_p = \eta_p$$
; $\frac{(\tau_{con} - \tau_o)ge}{\gamma_{con}} = \frac{(\tau_{3oo} - \tau_o)ge}{\gamma_{3oo}}$

Desarrollando para la viscosidad plástica se tiene:

$$\eta_{p} = \frac{\left(\tau_{cos} - \tau_{ses}\right) \mathbf{E}^{c}}{\gamma_{cos} - \gamma_{ses}} \tag{2.4.2e}$$

$$\eta_{p} = (32.17) \frac{1.067\theta_{cos} - 1.067\theta_{360}}{100(1.703(600) - 1.703(300))}$$

esta expresión resulta en [tbm/pie-seg], para la viscosidad plástica en (cp) se tiene

$$\eta_{\rm p} = \theta_{\rm con} - \theta_{\rm lab} \tag{2.4.3}$$

El punto de cedencia se obtiene del modelo de Bingham evaluado a 300 r.p.m., sustituyendo la viscosidad plástica de la expresión (2.4.2e) y resolviendo para:

$$\tau_0 = \tau_{300} - \frac{gc}{gc} \left[\frac{\tau_{400} - \tau_{300}}{\gamma_{400} - \gamma_{300}} \right] \gamma_{300} \tag{2.4.2f}$$

Desarrollando esta expresión y suponiendo que $\tau = 0$ se tiene:

$$\tau_n = \theta_{100} - \left(\theta_{40} - \theta_{100}\right) \tag{2.4.2g}$$

pero por la ecuación (2.4.3), finalmente resulta:

$$\tau_0 = \theta_{300} - \eta_p \left[\frac{ibf}{100pie^2} \right]. \tag{2.4.4}$$

II.4.3 Modelo de Oetwald- de Waele-Nutting

Este modelo es comúnmente conocido como modelo de Ley de potencias, es uno de los más usados en el campo de la ingeniería y una de las primeras relaciones propuestas entre el esfuerzo y la velocidad de corte. esta relación esta caracterizada por dos constantes que se expresan como:

$$\mathbf{r} = \mathbf{K} \mathbf{y}^{\mathbf{n}} \tag{2.4.5}$$

Determinación de los parámetros n y K para el modelo de Ley de Potencias.

A partir de la ecuación constitutiva del modelo ecuación (2.4.5), evaluada a 600 y 300 r.p.m., resulta:

$$\tau_{\text{con}} = K \gamma_{\text{con}}^{\text{max}} \tag{2.4.5a}$$

ď

$$\tau_{300} = K \gamma_{300}^n$$
 (2.4.5b)

despejando n de las expresiones anteriores se tiene respectivamente:

$$n = \frac{\log\left(\frac{\tau_{600}}{K}\right)}{\log(\gamma_{600})}$$

$$n = \frac{\log\left(\frac{\tau_{100}}{K}\right)}{\log(\gamma_{100})}$$

Igualando las expresiones anteriores y desarrollando para n se tiene:

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

$$\mathbf{n} = \frac{\log\left(\frac{\tau_{\text{des}}}{\tau_{\text{jas}}}\right)}{\log\left(\frac{\gamma_{\text{des}}}{\tau_{\text{jas}}}\right)} \tag{2.4.5c}$$

sustituyendo la expresión (2.3.20) en (2.4.5c) y desarrollando se tiene:

$$n = \frac{\log\left(\frac{1.0670_{600}}{1.9670_{300}}\right)}{\log(2)}$$

finalmente se tiene:

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \frac{\theta_{\text{dec}}}{\theta_{\text{lea}}} \tag{2.4.6}$$

Donde el parámetro n generalmente es llamado índice de comportamiento del flujo ó exponente de ley de potencias. Y es una medida de la No-Newtonianidad del fluido. Entre más alejado de la unidad sea el valor de n más no-newtoniano es el carácter del fluido.

El modelo de ley de potencias puede usarse para representar un fluido Seudoplástico (n < 1), un fluido Newtoniano (n = 1) o un fluido Dilatante (n > 1).

Despejando K del modelo, ecuación (2.4.5):

$$K = \frac{\tau_{440}}{\gamma_{440}^n}$$

Suponiendo que $\tau = \theta$ y sustituyendo la expresión (2.3.21), donde el valor de N = 600 se tiene finalmente:

$$\mathbf{K} = \frac{\theta_{\omega \omega}}{(1020)^n}$$

ó si N = 300 :

$$K = \frac{\theta_{30}}{(510)^4}$$
 (2.4.7a)

El parámetro K generalmente es llamado índice de consistencia del fluido, es un término semejante a la viscosidad e indicativo de la consistencia del fluido. Es decir si el valor de K es alto, al fluido es más viscoso y viceversa. Los reogramas correspondientes a este modelo se representa en la figura 2.20.

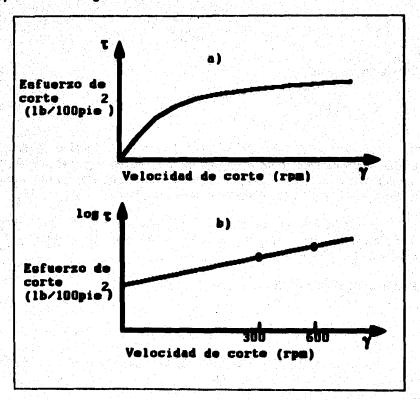


figura 2.20 a) ley de potencias en coordenadas cartesianas b) ley de potencias en coordenadas logaritmicas

El modelo de ley de potencias proporciona en campo valores de calda de presión total en el sistema más cercanos a los reales, pues se debe de

tomar en cuenta que el modelo se emplea en fluidos Seudoplásticos (preparados con polímeros)

II.4.4 Modelo de Herschal-Bulkley

También conocido como modelo de Ley de Potencias con punto de Cedencia; fue propuesto con el fin de obtener una relación más estrecha entre el modelo reológico y las propiedades de flujo de los fluidos Seudoplásticos y Diletantes que presentan un punto de cedencia.

Este modelo esta representado por:

$$\tau = \mathbf{K} \gamma^n + \tau_a \tag{2.4.8}$$

Donde 7, representa un esfuerzo inicial o punto de cedencia.

Las constantes n y K tienen un significado similar a las constantes reológicas del modelo de Ley de Potencias.

Cuando n=1 y $\tau_n=0$, la ecuación se reduce a la Ley de Newton ecuación (2.4.1); en tanto que si $\tau_0\neq 0$; este modelo representa al modelo de Bingham ecuación (2.4.2); Por otro lado si $n\neq 1$ y $\tau_0=0$, resulta el modelo de Ley de Potencias, ecuación (2.4.8). Por este motivo, a este modelo que es más general, se le ha denominado como Modelo de Ley de Potencias Modificado, y su reográma se muestra en la figura 2.11.

Este modelo representado con la ecuación (2.4.8) presenta tres parámetros reológicos, lo cual hace dificil la evaluación de estos. Por lo que, para su solución es necesario suponer: $\tau=\theta$ y $\tau_0=\theta_0$

Donde (θ_a) es el valor de gelatinosidad (gel inicial); considerado en este caso como una aproximación al verdadero valor de (τ_a) .

Mediante la evaluación del modelo a 600 y 300 r.p.m. se tiene:

$$\tau_{600} = K\gamma_{600} + \tau_0$$

$$\tau_{300}=K\gamma_{300}+\tau_0$$

Resolviendo simultâneamente, resulta:

$$\mathbf{a} = \frac{\log\left(\frac{\tau_{cos} - \tau_{0}}{\tau_{pos} - \tau_{0}}\right)}{\log\left(\frac{\gamma_{cos}}{\gamma_{cos}}\right)}$$

y en función de las lecturas del viscosimetro:

$$\mathbf{n} = \frac{\log\left(\frac{\theta_{sos} - \theta_{s}}{\theta_{sos} - \theta_{s}}\right)}{\log(2)}$$

finalmente se tiene:

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \left[\frac{\theta_{000} - \theta_0}{\theta_{300} - \theta_0} \right] \tag{2.4.9}$$

Así mismo, despejando K del modelo, ecuación (2.4.8):

$$K = \frac{\tau_{000} - \tau_0}{\gamma_{000}^n}$$
$$K = \frac{\tau_{100} - \tau_0}{\gamma_{100}^n}$$

suponiendo que $\tau = \theta$ y aplicando la expresión (2.3.21) se obtiene:

$$K = \frac{\theta_{ee} - \theta_{e}}{600^{\circ}} \tag{2.4.10}$$

Ó

$$K = \frac{\theta_{20} - \theta_0}{300^{\circ}} \tag{2.4.10a}$$

El comportamiento gráfico de estos tres modelos se muestra en el reográma de la figura 2.2, donde dicha comportamiento hace una comparación en coordenadas rectangulares y logaritmicas

II.4.5 Modelo de Robertson y Stiff

Este modelo de tres parámetros o constantes reológicas fue propuesto para aproximar la reología de los fluidos de perforación y las lechadas de cemento.

El modelo proporciona la descripción de fluidos Seudoplástico y Dilatantes con punto de cedencia y se expresa como:

$$\tau = A(\gamma + C)^{\bullet} \tag{2.4.11}$$

si $\gamma = 0$ entonces:

$$\tau = \tau_a = AC^a$$
 (2.4.12)

Los parámetros de A y B son iguales que K y n en los modelos de Ley de potencias respectivamente, C es un factor de correlación de la velocidad de corte;

Y=Osit ≤ AC"

Y=Osi T > AC"

II.4.6 Modelo de Casson

El modelo de Casson fue desarrollado para el estudio reológico de sistemas heterogéneos, el cual es empleado por reologistas en la industria del plástico, pinturas etc.

El modelo desarrollado por Casson es:

la ecuación (2.4.13) se puede expresar por:

$$\tau^{\frac{1}{2}} = \left(\frac{\bigcap_{\mathbf{0}} \gamma}{\mathbf{g} \mathbf{c}}\right)^{\frac{1}{2}} + \tau_{\mathbf{0}}^{\frac{1}{2}} \tag{2.4.14}$$

en la cual el modelo de Casson esta representado como la relación funcional entre el esfuerzo cortante y la velocidad de corte.

II.4.7 Modeio de Ellia

Este modelo de 3 parámetros ajustables representa una relación más flexible que la de los modelos anteriores. Sin embargo este modelo es emplrico y explícito en el término de la velocidad de corte en lugar del término del esfuerzo cortante.

El modelo se expresa:

$$\tau = \frac{1}{A + B\tau^{\alpha - 1}} \tag{2.4.15}$$

Este modelo se aplica a fluidos sin punto de cedencia e incluye como caso especial al modelo de Newton cuando α es mayor que la unidad y τ es alto, en tanto que si A es igual a cero, el modelo se reduce al de ley de potencias.

Algunas emulsiones directas han sido relogicamente aproximadas por este modelo.

II.4.8. Modelo de Siako

El modelo supone que el comportamiento reológico de un fluido esta compuesto por un comportamiento newtoniano y no-newtoniano.

Por lo tanto, el esfuerzo de corte requerido para una velocidad de corte dada en ambos comportamientos, es la suma de los esfuerzos de corte requeridos para cada uno de ellos. Es decir mediante la simple adición de los dos comportamientos, el modelo de Sisko está definido por la relación:

$$t = Ay + By^*$$
 (2.4.16)

Donde A, B y n son las constantes reológicas del fluido y tienen un significado similar a la viscosidad, indice de consietencia e indice de comportamiento del flujo respectivamente.

Como el modelo caracteriza al fluido sin punto de cedencia, el modelo puede ser modificado en la forma siguiente:

$$\tau = A\gamma + B\gamma^n + \tau_n \tag{2.4.17}$$

con:

y

El modelo de Sisko ecuaciones (2.4.16) y (2.4..17) ajusta de manera satisfactoria los datos experimentales, en un rango amplio de velocidades de corte, para una serie de grasas de hidrocarburos y fluidos de perforación.

II.4.9 Selección del Modelo Reológico

Otro de los conceptos importantes que se estudia en la reologia es la selección del modelo reológico la cual esta en función directa con el tipo de fluido que se está empleando.

Los modelos matemáticos descritos anteriormente podrán cambiar de uno a otro de acuerdo a las propiedades reológicas del fluido por analizar, este cambio es así, más cercano al modelo de Bingham, más cercano al modelo de Ley de potencias.

La selección del modelo se realiza con el método de regresión lineal en sucesión; este consiste en tomar al fluido de control, utilizando cuatro lecturas experimentales de referencia con el Viscosimetro de velocidad variable a 100, 200, 300 y 600 revoluciones por minuto, posteriormente se grafica los valores de las lecturas en coordenadas cartesianas o logaritmicas. El modelo que obtenga el coeficiente de correlación más cercano a la unidad será el seleccionado para el cálculo de las caída de presión por fricción en el sistema circulatorio. El cálculo del coeficiente de correlación se realiza con la ecuación:

$$C_{c} = \frac{\left(N_{L} \sum XY\right) - \left(\sum X \sum Y\right)}{\left[\left[N_{L} \sum X^{2} - \left(\sum X\right)^{2}\right]N_{L} \sum Y^{2} - \left(\sum Y\right)^{2}\right]^{0.5}}$$
(2.4.18)

Nomenclatura

| • | Aceleración | |
|----|---|---|
| A | Constante reciógica del modelo de Robertson y Stiff | |
| | Constante reciógica del modelo de Ellis Constante reciógico del modelo de Sieko | $\begin{bmatrix} \frac{\mathbf{L'}}{\mathbf{TF}} \end{bmatrix}$ $\begin{bmatrix} \frac{\mathbf{FT}}{\mathbf{L'}} \end{bmatrix}$ |
| | Acce | [L] [L] |
| | Constante reclógica del modelo de Robertson y stiff Constante reclógica del modelo de Ellis | [adim] $\left[\frac{L^2}{TF}\right]$ |
| | Constante reológica del modelo de Sieko | [L. |
| C | Factor de corrección de la velocidad de corte en el mo Robertson y Stiff | delo de |
| c, | Coeficiente de correlación | [adims] |
| D | Diámetro interior del Capilar | [L] |
| F | Fuorse | [F] |
| 96 | Constants gravitacional $ [9.81 \frac{\text{Kgm} - \text{m}}{\text{lbf} - \text{seg}^2}] 6 [32.17]$ | $\frac{\mathbf{lbm - pic}}{\mathbf{lbf - seg}^2}$ |
| h. | Altura efective del bob | [L] |
| K | Índice de Consistencia del flujo: | |

PROLOGÍA DE LOS PLUIDOS DE PERFORACIÓN

| | [hb-set] |
|----------------|---|
| | Modelo de ley de Potencias [ib - seg"] 100pie ² |
| | Modelo de Ley de Potencias con punto de cedencia [ib - rpm] |
| | |
| K _R | Constante del resorte de toreión |
| | 물건 사람들은 집에 얼마를 받는 것이 하는 것이다. |
| L | Longitud de la sección de prueba Viscosimetro Capilar [L] |
| | 사용하게 되는 것이 되었다. 그런 그는 사용이 되었다. 그는 사용이 있는 사용하는 사용이 되었다. 그는 사용이 되었다. 그는 사용이 되었다. |
| m | |
| M | Torque [FL] |
| μ | Viscosidad absolute [CP] |
| μ, | Viscosidad aparents [CP] |
| | |
| n | Indice de comportamiento de flujo o Exponente de la Ley de Potencias [adim] |
| N | Velocidad de rotación de la camisa [r.p.m.] |
| | |
| N _L | Numero de lectures experimentales del Fann |
| Q | Gasto volumétrico del flujo $\left[rac{\mathbf{L'}}{\mathbf{T}} ight]$ |
| | 가 하는 사람들은 이 사람들은 사람들이 되었다. 그리고 그리고 함께 함께 다른 바다. 보고 있는 것이 하는 사람들은 사람들이 되었다. |
| • | Distancia redial |
| R | Redio del tubo capilar |
| R. | Radio del bob |
| R, | |
| ₩C. | Radio de la camisa [L] |

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

| u V | elocidad del | fluido a una d | listancia r | | |
|------|--------------------------------|----------------------------------|---------------|-------------------|--|
| , | elocidad med | lia del flujo | | | |
| | | orto pera la I | | iool | [r.p.m.] |
| | | o dos placas orto para la re | | pal T | [L] |
| | | lógica del mo | | | ipie'] |
| | eleción entre elocidad de c | el radio de la | camica y (| l bob | [adim] |
| | | | red de la tui | beria del capilar | |
| AP C | alda de preci | ón | | | $\left[\frac{\mathbf{F}}{\mathbf{L}^{2}}\right]$ |
| n v | lecoeldad a k | n velocidad d | e corte. | | $\left[\frac{M}{LT}\right]$ |
| | | inita o limitar de corte elev | | | [ML] |
| η, 🗸 | iscosidad pid | ietica | | | $\left[\frac{M}{LT}\right]$ |
| 0 D | eflexión del r | esorte | | | [gra dos] |

PROLOGIA DE LOS PLUIDOS DE PERFORACIÓN

| 8 _e Lectura del gel i | L. Lumpie - J |
|----------------------------------|--|
| θ _{as} Lectura del Fanr | n equivalente @ 300 r.p.m. \[\frac{1b}{100pie^2} \] |
| 0 _{ee} Lectura del Fant | r equivalente @ 60 0 r.p.m. \[\frac{1b}{100pie^2} \] |
| T Esfuerzo de cort | [|
| τ, Esfuerzo de cor | io inicial $\left[\frac{1b}{100pie^1}\right]$ |
| | |
| t; Estuerzo cortan | te en la pared de la tuberia capilar $\left[rac{- b }{100 	ext{pie}^2} ight]$ |
| r, Esfuerzo de cor | to on all bob $\left[rac{\mathbf{F}}{\mathbf{P}} ight]$ |
| τ _ε Esfuerzo de cor | to on ol cliindro $\left[rac{\mathbf{F}}{\mathbf{L}^{1}} ight]$ |
| Ω Velocidad angul | ar de la camica |
| 600 Velocided de ro | tación @ 600 r.p.m. [r.p.m.] |

BIBLIOGRAFÍA

- Adams, N.: "DRILLING ENGINEERING A COMPLETE WELL
 PLANNING APPROACH", Penwell Books, Tulsa, Ok.
- Benitez H.M.A; Garaicochea P.F.; Reyes, A.C.: "APUNTES DE FLUIDOS DE PERFORACIÓN", Facultad de Ingenieria, UNAM. 1986.
- Beirute R.M.: "AN EVALUATION OF THE ROBERTSON- MODEL DESCRIBING RHEOLOGICAL PROPIERTIES OF DRILLING FLUIDS AND CEMENT SLURRIES"; SPEJ, N° 6505, DIC. 14 1976.
- Bourgoyne Jr, A.T.; Keith, K.M.; Martin, E.CH. and Young Jr, F.S.:

 "APPLIED DRILLING ENGINEERING", SPE Textbook
 Series, First edition 1986. Richardson Tx.
- Cortez, A.M., Martínez, L.R., y León Loys J.G.: "CARACTERIZTICAS DE DISEÑO DE UN VISCOSIMETRO CAPILAR DE LABORATORIO", IMP. Subd. Tec. de Explotación, Div Perforación. Agosto 1986.
- Craff, B.C.; Holden, W.R. and Graves, E.D.: "WELL DESIGN
 DRILLING AND PRODUTION"; Prentice-Hall, New
 Jersey. 1962
- Lauzon, R.V. and Reid, K.I.G.: "NEW RHEOLOGICAL MODEL OFFERS FIELD ALTERNATIVE", Oil and Gas Journal; mayo 21 1971.
- León Loya, J.G.: "FUNDAMENTOS DE REOLOGIA NO-NEWTONIANA Y VISCOSIMETROS CAPILARES Y ROTACIONAL", IMP. Subdirección general de Exploración y Explotación. México 1987.
- "MANUAL DE HIDRÁULICA PARA INSPECTORES DE REPARACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS" IMP-PEMEX.

- Robertson, R.E. and Stiff, H.A.: "IMPROVED MATHEMATICAL MODEL FOR RETING SHEAR STRESS TO HEAR RATE IN DRILLING FLUIDS AND CEMENT SLURRIES", Oct. Pet. Journal, Engineering; Febrero 1976.
- Savin, J.G.: "GENERALIZED NEWTONIAN (PSEUDOPLASTIC)
 FLOW IN STATIONARY PIPES AND ANNULI",
 Magnolia Petroleum Co. Dallas Tx. Vol. 213 1988.
- (A) Van Waser Jr., et al.: "VISCOSITY AND FLOW MEASUREMENT: A LABORATORY HANDBOOK OF RHEOLOGY", Intercione: Publishers, 1968
- Wehl, H.M.: "DESIGNING FOR NON- NEWTONIAN FLUIDS",
 Messanto Company, Springfield, Mass. (serie de 5 partes)
 1968.



PARODAS DE PRIMOS FOR PRICESOS MILIO, SENTINA CINCULATORIO DEL PORO

Cuando el fluido esta circulando a través del sistema ocurre una fricción entre el fluido y las paredes de la tubería así como del pozo, y entre las capas del mismo fluido, esto se traduce en consumo de energia.

La importancia de determinar las pérdidas de presión por fricción en el pozo apoyará los estudios de:

- O Presiones de fondo a condiciones dinámicas
- O Densidad equivalente de circulación
- O Determinar la hidráulica óptima
- Determinar las presiones generadas por movimiento de tuberias
- Determinar las presiones superficiales y de fondo durante la circulación de un brote.

Debido al aumento en los caballos de fuerza empleados en el sistema de bombeo del volumen de lodo, es necesario llevar acabo un análisis de las pérdidas de presión por fricción con la finalidad de seleccionar el equipo que tenga el rendimiento necesario

El fundamento matemático se basa en:

- D Ecuación de energis (ley de la energia 1º Ley de la termodinámica)
- Ecueción de continuidad (conservación de masa)
- Description de momento (2º Ley de Newton)

También se hace uso de:

DEcuaciones de Estado:
Fluido Incompresible
Fluido Compresible

Modelos Reciógicos
 Modelo de Bingham
 Modelo de Ley de Potencias
 Modelo de Ley de Potencias con Punto de Cedencia

Les pérdides de presión por fricción son proporcionales a: la densidad, la viscosidad, diámetro de la tubería a través de la cual se bombea el fluido, y el gasto de flujo.

Dentro del sistema circulatorio de un pozo, Pueden definirse cuatro secciones principales en les cuales se tienen las caldas de presión por fricción; estas son:

- O Conexiones superficiales
- O Interior de la sarta de perforación (excluyendo la barrena)
- 9 Barrena
- 2 Especio Anular

En la figura 3.1 se muestra las caldas de presión en el sistema hidráulico del pozo.

III.1 PRESIÓN SUPERFICIAL

La presión superficial (Ps) es la presión que se necesita para circular los fluido de perforación en el sistema y esta representado por la suma de las pérdidas de presión por fricción a que esta sujeta el fluido durante su recorrido.

La ecuación de balance de energía se representa de la siguiente forma:

$$\Delta \left[U + \frac{P}{\rho} + \frac{V^2}{2gc} + \frac{g}{gc} Z \right] = Q^{\Delta} + W$$

En donde el término U corresponde a la energia interna por unida de masa, el término $V^2/2gc$, es la energia por unidad de masa; $g\mathbb{Z}/gc$, es la energia potencial por unidad de masa; P/ρ , es la energia de compresión; \mathbb{Q}^{Λ} , representa el calor por unidad de masa; y finalmente, W es el trabajo por unidad de masa.

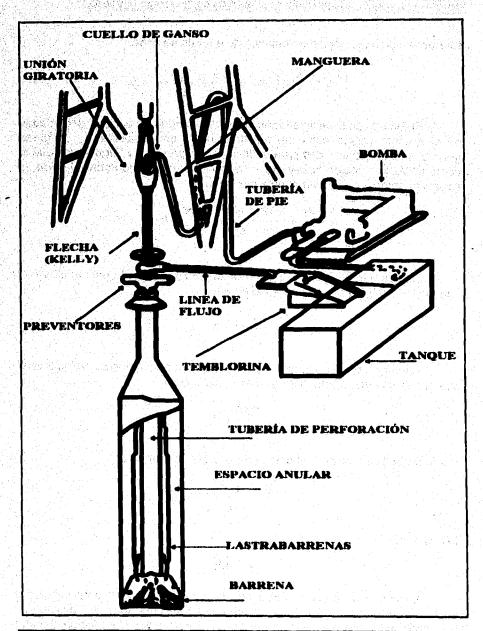


figura 3.1 caidas de presión por fricción en el sistema hidráulico

PÉRDIDAS DE PRINCÍFI POR PRICCIÓN EN EL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO,

Desarrollando la ecuación de balance de energía se tiene:

$$\int \frac{1}{\rho} dP + \frac{1}{2} gc \int V dV + \frac{g}{gc} \int dZ + W + F = 0$$

El término de F incluye todas aquelles pérdidas de energia degradadas de la energia interna como un resultado de la irreversibilidad, y en forma general se expresa por dPf para un fluido incompresible, y suponiendo que el fluido no realiza ningún trabajo, ni el medio efectúa trabajo sobre el fluido, la ecuación anterior puede ser expresada como:

$$\frac{dP}{\rho} + \frac{VdV}{2ge} + \frac{g}{ge} dZ - \frac{dPf}{\rho} = 0$$

Debido a que el fluido entra al pozo y sale de el a la misma altura, el cambio de energía potencial es igual a cero

Además, suponiendo que el fluido entre y sale a la misma velocidad, el cambio de energia interna será también igual a cero.

$$\frac{VdV}{2ec} = 0$$

Por lo tanto, la ecuación de balance de energía se reduce a:

$$\frac{dp}{\rho} - \frac{dPf}{\rho} = 0$$

Por lo que:

Le expresión anterior indica que la presión necesaria para circular el fluido de perforación a través del sistema hidráulico del pozo, es únicamente la presión necesaria para vencer las pérdidas de presión por fricción en cada una de las secciones que lo componen.

Por lo que la ecuación de balance de energía mecánica se reduce a:

$$\Delta P = dPf$$

La expresión anterior indica que la calda de presión en una sección interior o espacio anular es debida únicamente a la fricción

Que a final de cuentas esta presión del sistema se traduce en la presión superficial o presión de bombeo.

Asi entonces:

$$^{\circ}$$
Ps = Δ P. (3.1.1)

Donde la expresión (3.1.1) dependerá del modelo reológico y del régimen de flujo.

Por lo tento:

$$\Delta P_{r} = \Delta P_{cs} + \Delta P_{itp} + \Delta P_{itb} + \Delta P_{esib} + \Delta P_{estp}$$
 (3.1.2)

A fin de determinar la presión superficial de bombeo es necesario determinar las caldas de presión por fricción en cada una de las secciones que componen el sistema circulatorio del pozo.

III.2 ETAPAS DE FLUJO

Con base en la figura 3.2 se analiza el fluido de circulación pasando varias etapas de flujo. En la primer etapa no hay flujo; la presión es insuficiente para producir un esfuerzo de corte en las paredes de la tuberla que exceda la fuerza de fricción en el sistema. La fuerza máxima en "A" es el (punto de calma).

La segunda etapa ocurre cuando la presión es suficiente para mover el fluido en forma de tapón. Esta porción corresponde al denominado flujo tapón sección "A-B".

En la tercer etapa la presión aumenta generando una velocidad diferencial debido a la fricción entre T.R. y T.P; dando como resultado máxima velocidad en la posición central del espacio anular; punto "B-C"; y se denomina inicio del Flujo Laminar o Flujo incompleto.

En la cuarta etapa el movimiento es más rápido en la parte central del espacio anular debido a la aplicación de una presión mayor. Así el frente

La nomenciatura de les ecueciones se encuentre en la pégine III-108

de velocidad cambia de semiplana; hasta que toma la forma de una parábola, como se muestra en la sección "C-D" a esta se le llama Flujo Laminar.

III.2.1 Flujo Laminar

En régimen laminar, las particulas de un fluido se mueven en linea recta, paraleles al eje longitudinal del conducto y las capas adyacente del fluido se deslizan una sobre otras sin mezclarse.

En este caso las expresiones que relacionan el gasto de flujo y las caldas de presión por fricción, pueden ser constitutivas (Modelos Reológicos de los fluidos)

erican karang menghalan belang menghang berang
LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEMOS

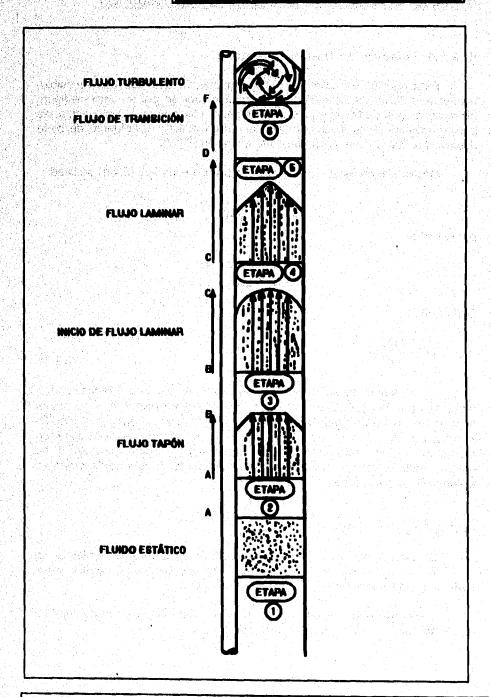


figura 3.2 periodos de flujo

III.2.1.1 Relación de Hagen-Poiseuille.

Esta relación es aplicable al flujo laminar de un fluido incompresible, newtoniano, fluyendo a través de un conducto circular; por lo tanto mediante las aplicaciones de las ecuaciones de estado, continuidad y movimiento, es posible obtener de la ley de Newton ecuación (2.4.1): el esfuerzo de corte ecuación (2.3.2) y la velocidad de corte ecuación (2.3.7).

Desarrollando estas dos ecuaciones para la ecuación (2.4.1) se tiene:

$$\frac{\mathbf{D}\Delta\mathbf{P}}{\mathbf{4L}} = \frac{\mu\mathbf{8}\nu}{\mathbf{gc}\mathbf{D}}$$

por lo tanto:

$$\frac{DP}{L} = \frac{32v\mu}{gcD^2}$$

finalmente:

$$\frac{\Delta P}{geD^2} = \frac{32VL\mu}{geD^2}$$
 (3.2.1)

Si aumentamos aún más la velocidad, las particulas empezaran a moverse en forma caótica desordenada; a esta quinta parte se le denomina la zona de Transición del Flujo, o que se inicia el cambio de flujo; punto "D-F" (figura 3.2), Al continuar aumentando la velocidad del flujo llega un momento en que las particulas se salen del camino paralelo y se entremezcian en forma completamente desordenada. A esta sexta etapa se le llama Flujo Turbulento

III.2.2 Flujo Turbulento

Se caracteriza por la fluctuación del flujo en los componentes de la velocidad en todas direcciones; es decir, el flujo, se vuelve caótico y las particulas del fluido se mueven en todas direcciones.

Las pérdidas de presión por fricción y el gasto volumétrico de flujo, se relacionan en función del llamado factor de fricción.

ESTA TESIS NO BEDE SALIR DE LA BIBLIOTECA

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

III.2.3 Factor de Fricción

Una vez que se haya establecido que el patrón de flujo es turbulento, o transicional, la determinación de las caldas de presión por fricción debe basarse en correlaciones empíricas. Las correlaciones más ampliamente usadas se basan en una cantidad adimensional conocida como factor de fricción.

En general el factor de fricción es un parámetro adimencional, definido por la relación entre el esfuerzo cortante y la energía cinética por unidad de volumen del fluido, es decir:

$$\oint = \frac{\Phi \kappa}{AE\kappa}$$
(3.2.2)

La ecuación (3.2.2) se reduce a:

$$f = \frac{d}{2\rho V^2} \frac{dpf}{dL} \tag{3.2.3}$$

Otra de las formas más comunes de representar el factor de fricción es:

$$f = \frac{2\tau_u gc}{\rho V^2} \tag{3.2.4}$$

La expresión anterior es conocida como la ecuación de Fanning, aplicable a cualquier tipo de fluido, fluyendo en régimen turbulento, siempre y cuando el valor del factor de fricción (f), sea propiamente determinado.

En régimen Laminar, el valor del factor de fricción deberá ser tal que las expresiones de Hagen-Poiseullle y de Fanning proporcionen el mismo valor para la calda de presión por fricción.

Además la ecuación de Fanning puede extenderse a la región de flujo laminar si el factor de fricción para la región laminar se define por:

$$f = \frac{16\mu}{DV\rho} = \frac{16}{NRe}$$
 (3.2.5)

El factor de fricción puede ser determinado partiendo de correlaciones experimentales, tales como la correlación de Moody, Blasius, Von Karman-Nikurdasen, Dodge y Metzner, etc.

Para conocer que régimen de flujo hay en cada sección de tubería y espacio anular se utiliza el número de Reynolds.

PÉRIDIDAS DE PRINCIP POR PRICCIÓN EN EL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.

III.2.4 El Número de Reynolds .

El número de Reynolds (NRe) se define como la relación que existe entre las fuerzas viscosas y las fuerzas de inercia, se expresa en unidades directas como:

$$NRe = \frac{V_{p}od}{\mu_{p}}$$
 (3.2.6)

Donde:

$$\rho = \lceil lb/ple^3 \rceil$$

$$\mu_n = [1b/ple - seg]$$

En unidades consistentes:

$$NRe = 928 \frac{V_p od}{\mu}$$
 (3.2.7)

Donde:

$$V_p = [pie/seg]$$

$$\rho = [1b/gal]$$

$$d = [pg]$$

La determinación del flujo se realiza comparando los valores del número de Reynolds existentes en la región de interés con el número de Reynolds crítico.

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Para propósitos prácticos, el flujo de un fluido Newtoniano en tuberías generalmente se considera laminar si el número de Reynolds es menor de 2100 y turbulento si el número de Reynolds es mayor a 2100.

III.3 Ecuaciones para la determinación de las pérdidas de presión por fricción

III.3.1 Caida de Preción en Conexiones Superficiales.

Las conexiones superficiales se componen de:

- O Tuberia vertical (atandpipe)
- O Manguera.
- O Unión giratoria
- **3 Tubo levador**
- O Flecha o Kelly

Pera efecto de cálculo de las caldas de presión por fricción se estableció incluir las conexiones superficiales en secciones de tubería equivalente, como se muestra la tabla 3.1. Los cálculos se realizan tomando una longitud equivalente de acuerdo al tipo de equipo; aplicando las ecuaciones de caídas de presión para la sección correspondiente al interior de la sarta.

PÁRDIDAS DE PRESIÓN POR PRICCIÓN EN EL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.

| COMPONENTES DE LAS CONEXIONES | | | COMBINACIONES TIPICAS (CASOS) | | | | | |
|--|------------|-----------------------|-------------------------------------|----------|--------|-----------------|--------|------|
| | | | CASO 2 | | CASO 3 | | CASO 4 | |
| SUPERFICIALES | | Di | L | Di Da | L | Di | L | |
| TUBERÍA DE PIE | | | 3.50 | 12.2 | 4.00 | 13.7 | 4.00 | 13.7 |
| MANGUERA | | | 2.50 | 16.8 | 3.00 | 16.3 | 3,00 | 16.3 |
| TUBO LAVADOR DE LA UNION GIRATORIA Y CUELLO DE GANSO | | 2.50 1.5 3.25 12.2 | | 2.50 1.5 | | 3.00 1.8 | | |
| FLECH TUBER | ia de peri | FORACIÓN | LON | GITUE | EQUI' | VALEN PERFIC | TE DE | |
| Do (pg) | PESO | Di (pg) | METROS DE TUBERÍA DE PERFORACIÓN | | | | | |
| 3.50 | 13.30 | 2.764 | 49.10 | | | | , | |
| 4.50 | 16.60 | 3,826 | 232, | 00 | 146.0 | 0 | 103 | .70 |
| 5.00 | 19.50 | 4.276 | | - | 248.9 | 0 | 176 | .50 |

tabla 3.1 conexiones superficiales

III.3.2 Caidas de Presión en el interior de la Sarta

Las caídas de presión en el interior de la sarta se producen en:

- O Tuberia de Perforación
- Juntas (tooi-joint)
- 2 Lestrebarrenes
- Tuberia extrapesada
- O Estabilizadores, etc.

Para el cálculo de las caídas de presión en el interior se utilizan las siguientes ecuaciones, de acuerdo con los modelos reológicos correspondientes.

LA HIDRÁULICA EM LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

III.3.2.1 MODELO DE BINGHAM (PARA INTERIOR DE TUBERÍA)

Viscoeidad Plástica:

$$\cdot \mu_{r} = \theta_{coo} - \theta_{coo}$$
 (2.4.3)

Punto de cedencia:

$$\tau_{y} = 0_{yy} - \mu_{y} \tag{2.4.4}$$

Velocidad de flujo:

$$V = 24.51 \frac{Q}{D_i^2}$$
 (3.3.1)

Velocided critica:

$$V_{C} = \frac{7.75\mu_{p} + 7.75\sqrt{\mu_{p}^{2} + 109.83\rho D_{i}^{2}\tau_{y}}}{\rho D_{i}}$$
(3.3.2)

Número de Reynolds:

$$NRe = 129 \frac{D_i V \rho}{\mu_o}$$
 (3.3.3)

Factor de fricción:

$$f = \frac{0.079}{NRe^{0.35}}$$
 (3.3.4)

Caída de presión por fricción (régimen faminar):

$$\Delta P_{i} = \frac{V\mu_{p}L}{389081D_{i}^{2}} + \frac{\tau_{p}L}{913D_{i}}$$
(3.3.6)

Caida de presión por fricción (régimen turbulento):

$$\Delta P_{r} = \frac{f \rho V^{3} L}{48251 D_{i}} \tag{3.3.6}$$

La nomenciature de les ecueciones se encuentre en le pégine III-108

III.3.2.2 MODELO DE LEY DE POTENCIAS (PARA INTERIOR DE TUBERÍA)

Índice de comportamiento de flujo:

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \left(\frac{\theta_{\text{see}}}{\theta_{\text{tot}}} \right) \tag{2.4.6}$$

Índice de consistencia:

$$k = \frac{\theta_{in}}{1022^n} = \frac{\theta_{in}}{511^n} \tag{2.4.7}$$

$$k = \frac{2\mu_p + \tau_y}{1022^n} = \frac{\mu_p + \tau_y}{511^n}$$
 (2.4.7a)

Velocidad de flujo:

$$V = 24.51 \frac{Q}{Di^2}$$
 (3.3.1)

Número de Reynolds:

$$NRe = \frac{\rho V^2}{2.319K} \left[\frac{2.5D_1 n}{V(3n+1)} \right]^n$$
 (3.3.7)

Número de Reynolds critico Laminsr-Transicion:

Número de Reynolds critico Turbulento-Transición:

$$NRecTT = 4270 - 1370n$$
 (3.3.0)

Factor de fricción en régimen turbulento:

$$a = \frac{\log(n) + 3.93}{40} \tag{3.3.10}$$

Le nomenciature de les ecueciones se encuentre en la négine ili-108

$$b = \frac{1.75 - \log(n)}{7}$$
 (3.3.11)

finalmente:

$$f = \frac{1}{NR\Delta^2}$$
 (3.3.12)

Factor de fricción en régimen de transición:

$$f = \frac{16}{NRecLT} + \left[\frac{NRe-NRecLT}{800} \right] \frac{a}{NRecTT} - \frac{16}{NRecLT}$$
 (3.3.13)

Caida de presión por fricción (régimen turbulento-transición):

$$\Delta P_{i} = \frac{f_{0}V^{2}L}{48251D_{i}}$$
 (3.3.14)

Caida de preción por fricción (régimen laminar):

$$\Delta P_{r} = \frac{KL}{1300.5D_{i}} \left[\frac{(3n+1)V}{2.5D_{i}n} \right]^{n}$$
 (3.3.16)

III.3.2.3 MODELO DE LEY DE POTENCIAS CON PUNTO DE CEDENCIA (PARA INTERIOR DE TUBERÍA)

indice de comportamiento de flujo:

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \left[\frac{\theta_{\text{de}} - \theta_{\text{o}}}{\theta_{\text{be}} - \theta_{\text{o}}} \right] \tag{2.4.9}$$

$$n = 3.32 \log \left[\frac{2\mu_p + \tau_y - \theta_o}{\mu_p + \tau_y - \theta_o} \right]$$
 (2.4.9a)

La nomenciatura de las ecuaciones se encuentre en la página III-108

Índice de consistencia:

$$k = \frac{\theta_{xx} - \theta_{x}}{600^{\circ}} = \frac{\theta_{xx} - \theta_{x}}{300^{\circ}}$$
(2.4.10)

$$k = \frac{2\mu_{p} + \tau_{s} - \theta_{o}}{600^{n}} = \frac{\mu_{p} + \tau_{s} - \theta_{o}}{300^{n}}$$
(2.4.10a)

Velocidad de flujo:

$$V = 24.51 \frac{Q}{D_i^2}$$
 (3.3.1)

Factor geométrico:

$$G = \left[\frac{3n+1}{4n} \right] 8.13n(0.123)^{\frac{1}{n}}$$
 (3.3.16)

Velocidad de rotación equivalente:

$$R = 0.939 \frac{GV}{D_i}$$
(3.3.17)

Lecture fann equivalente:

$$\theta = \theta_0 + kR^* \tag{3.3.18}$$

Número de Reynolds de flujo:

$$NRe = \frac{\rho V^{1}}{2.4749} \tag{3.3.19}$$

Número de Reynolds critico Laminar-Transicion:

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Número de Reynolds critico Turbulento-Transición:

$$NRecTT = 4270 - 1370n$$
 (3.3.9)

Factor de fricción régimen turbulento

$$\mathbf{a} = \frac{\log(\mathbf{a}) + 3.93}{60} \tag{3.3.10}$$

$$b = \frac{1.75 - \log(a)}{7}$$
 (3.3.11)

finalmente:

$$f = \frac{a}{N \ln a^3} \tag{3.3.12}$$

Factor de fricción régimen de transición:

$$f = \frac{16}{NReCL} + \left\lceil \frac{NRe - NReCL}{800} \right\rceil \left\lceil \frac{a}{NReCT} - \frac{16}{NReCL} \right\rceil$$
 (3.3.13)

Caida de presión por fricción (régimen turbulento o transición):

$$\Delta P_r = \frac{f \rho V^2 L}{48251 D_i} \tag{3.3.14}$$

Caida de presión por fricción (régimen laminar):

$$\Delta P_{r} = \frac{\theta L}{1218.8D_{r}} \tag{3.3.20}$$

III.3.3 Caldas de Presión por Fricción en la Barrena

Las caldas de presión por fricción en la barrena se deben principalmente al cambio en la velocidad (energía cinética) del fluido fluyendo a través de una restricción corta (toberas).

Considerando que la mayor pérdida en la circulación del fluido existe en las toberas se tiene la siguiente expresión:

PÉRDIDAS DE PRESIÓN POR PRICCIÓN RUEL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.

$$^{1}\Delta Pb = \frac{\rho V_{s}^{1}}{1238}$$
 (3.3.21)

de aqui en unidades prácticas

$$V_{\bullet} = \sqrt{\frac{1238\Delta Pb}{\rho}}$$
 (3.3.22)

Como la velocidad real es siempre menor que la velocidad calculada se introduce un factor de corrección o coeficiente de descarga $(C_{\rm b})$ para compensar esa diferencia.

$$V_{a} = C_{D} \sqrt{\frac{1238 \Delta Pb}{\rho}}$$
 (3.3.23)

Por otro lado la velocidad en las toberas es igual a

$$V_{i} = \frac{Q}{3.117At}$$
 (3.3.23b)

igualando (3.3.23a) con (3.3.23b) tenemos:

$$\frac{Q}{3.117} = C_0 \sqrt{\frac{1238\Delta Pb}{\rho}}$$

Despejando APb que es la calda de presión por fricción en la barrena

$$\Delta Pb = \frac{Q^{1}\rho}{C_{D}^{1}At^{2}12028}$$
 (3.3.23c)

La expresión (3.3.23c) expresada en términos de gasto volumétrico y en unidades practicas de campo:

$$\Delta Pb = \frac{Q^3 \rho}{10511.7 At^3} \tag{3.3.24}$$

La nomenclature de les ecueciones se encuentre en la pégine HI-108

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Que es la caída de presión por fricción en la barrena. Para el área de toberas en barrenas tricónicas se tiene :

$$At = \frac{\pi}{4006} \left(d_1^2 + d_1^2 + d_2^2 \right) \tag{3.3.25}$$

III.3.4 Caida de Presión por Fricción en el Espacio Anular

La calda de presión en el espacio anular se produce entre la superficie externa de la sarta y la superficie interior de la tuberla de revestimiento (T.R.) o del diámetro del agujero según sea el caso.

Similar al calculo de caldas de presión para el interior se utiliza las ecuaciones modificadas para el espacio anular y sus respectivos modelos reológicos.

III.3.4.1 MODELO DE BINGHAM (PARA ESPACIO ANULAR)

Viacosidad Plastica:

Punto de cedencia:

$$\tau_{y} = \theta_{3a} - \mu_{y} \tag{2.4.4}$$

Velocidad de flujo:

$$V = 24.51 \frac{Q}{(Da^2 - De^1)}$$
 (3.3.26)

Velocidad critica:

$$V_{\rm c} = \frac{7.75\mu_{\rm p} + 7.75\sqrt{\mu_{\rm p}^2 + 82.37\rho(Da^2 - De^2)\epsilon_{\rm r}}}{\rho(Da - De)}$$
(3.3.27)

La nomenciatura de les ecuaciones se encuentra en la página III-108

PERDIDAS DE PERSON POR PRICCIÓN EN EL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.

Número de Reynolde de flujo:

$$NRe = 129 \frac{(Da - De)V\rho}{\mu_0}$$
 (3.3.28)

Factor de fricción:

$$f = \frac{0.079}{NRe^{0.35}} \tag{3.3.4}$$

Caida de presión por fricción régimen laminar:

$$\Delta P_{\rm f} = \frac{V\mu_{\rm p}L}{259387(Da - De)^2} + \frac{\tau_{\rm p}L}{812.6(Da - De)}$$
 (3.3.29)

Caida de presión por fricción (régimen turbulento):

$$\Delta P_{t} = \frac{f \rho V^{2} L}{48251(D_{s} - D_{s})}$$
 (3.3.30)

III.3.4.2 MODELO DE LEY DE POTENCIAS (PARA ESPACIO ANULAR)

Índice de comportamiento de flujo:

$$n = 3.32 \log \left(\frac{\theta_{400}}{\theta_{100}} \right) \tag{2.4.6}$$

$$n = 3.32 \log \left[\frac{2\mu_p + \tau_y}{\mu_p + \tau_y} \right]$$
 (2.4.6a)

indice de consistencia:

$$k = \frac{\theta_{400}}{1022^n} = \frac{\theta_{300}}{511^n} \tag{2.4.7}$$

La nomenciatura de las ecuaciones se encuentra en la pagina III-108

LA HIDEÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POJOS PETROLEROS

$$k = \frac{2\mu_p + \tau_y}{1022^n} = \frac{\mu_p + \tau_y}{511^n}$$
 (2.4.7a)

Velocidad de flujo:

$$V = 24.51 \frac{Q}{(Da^2 - De^2)}$$
 (3.3.26)

Número de Reynolds:

$$NRe = \frac{\rho V^{1}}{1.65K} \left[\frac{1.25(D_{1} - D_{1})_{0}}{V(2n+1)} \right]^{n}$$
 (3.3.3)

Número de Reynolds critico Laminar-Transicion:

Número de Reynolds critico Turbulento-Transición:

$$NRecTT = 4270 - 1370n$$
 (3.3.9)

Factor de fricción en régimen turbulento:

$$a = \frac{\log(n) + 3.93}{50} \tag{3.3.10}$$

$$b = \frac{1.75 - \log(n)}{7} \tag{3.3.11}$$

finalmente:

$$\mathbf{f} = \frac{\mathbf{a}}{\mathbf{N}\mathbf{R}\mathbf{e}^{\mathbf{b}}} \tag{3.3.12}$$

Factor de fricción régimen transición:

$$f = \frac{24}{\text{NReCL}} + \left[\frac{\text{NRe-NReCL}}{800} \right] \left[\frac{\text{a}}{\text{NReCT}^4} - \frac{24}{\text{NReCL}} \right]$$
(3.3.32)

PÉRDIDAS DE PRIMIÓN POR PRICCIÓN EN EL RISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.

Caida de presión por fricción (régimen turbulento y de transición)

$$\Delta P_r = \frac{f \rho V^2 L}{48251 (Da - De)} \tag{3.3.30}$$

Caida de presión por fricción (régimen laminar)

$$\Delta P_{r} = \frac{kL}{1300.5(De - Da)} \left[\frac{(2n+1)V}{1.25(Da - De)n} \right]^{n}$$
 (3.3.33)

JII.3.4.3 MODELO DE LEY DE POTENCIAS CON PUNTO DE CEDENCIA (PARA ESPACIO ANIJLAR)

Índice de comportamiento de flujo:

$$\mathbf{\hat{n}} = 3.32 \log \left[\frac{\theta_{soo} - \theta_{o}}{\theta_{ron} - \theta_{o}} \right] \tag{2.4.9}$$

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \left[\frac{2\mu_{\rm p} + \tau_{\rm y} - \theta_{\rm o}}{\mu_{\rm p} + \tau_{\rm y} - \theta_{\rm o}} \right] \tag{2.3.9a}$$

indice de consistencia:

$$k = \frac{\theta_{500} - \theta_0}{600''} = \frac{\theta_{300} - \theta_0}{300''}$$
 (2.4.10)

$$k = \frac{2\mu_p + \tau_y - \theta_0}{600^n} = \frac{\mu_p + \tau_y - \theta_0}{300^n}.$$
 (2.4.10a)

Velocidad de flujo:

$$V = 24.51 \frac{Q}{(Da^{2} - De^{2})}$$
 (3.3.27)

La nomenciature de les ecuaciones se encuentre en la pégine III-108

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Factor geométrico:

$$\alpha = \frac{\mathbf{D}}{\mathbf{D}}.$$
 (3.3.34)

$$X = 0.37n^{-0.14} \tag{3.3.36}$$

$$c = 1 - \left(1 - \alpha^{x}\right)^{\frac{1}{x}} \tag{3.3.36}$$

finalmente:

$$G = \left[\frac{(3-c)n+1}{(4-c)n} \right] \left(1+\frac{c}{2}\right) \left[8.13n \left(0.123^{\frac{1}{n}}\right) \right]$$
 (3.3.37)

Velocidad de rotación equivalente:

$$R = 0.939 \frac{GV}{(D_A - D_A)}$$
 (3.3.38)

Lectura fann equivalente:

$$\theta = \theta_0 + kR^* \tag{3.3.39}$$

Numero de Reynolds:

$$NRe = \frac{\rho V^2}{2.474\theta}$$
 (3.3.19)

Factor de fricción para régimen turbulento:

$$n = \frac{\log(n) + 3.93}{50} \tag{3.3.10}$$

$$\mathbf{b} = \frac{1.75 - \log(\mathbf{n})}{7} \tag{3.3.11}$$

finalmente:

$$f = \frac{1}{NRe^3} \tag{3.3.12}$$

Factor de fricción para régimen transición

$$f = \frac{24}{NReCL} + \left\lceil \frac{NRe - NReCL}{800} \right\rceil \frac{a}{NReCT^b} - \frac{24}{NReCL}$$
(3.3.13a)

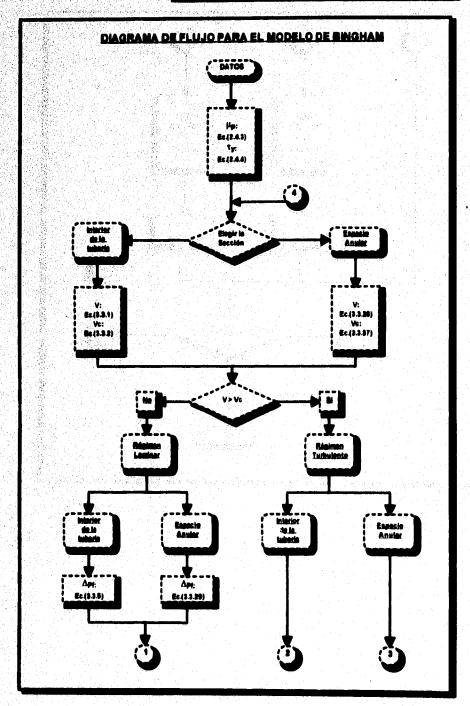
Caída de presión por fricción (régimen Turbulento y Transición):

$$\Delta P = \frac{f \rho V^2 L}{48251 (D_a - D_e)}$$
 (3.3.31)

Caida de presión por fricción (régimen laminar):

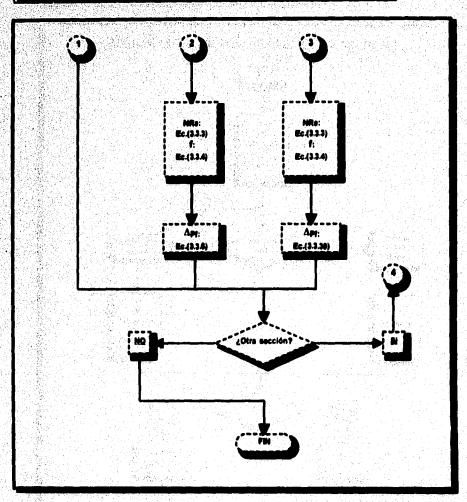
$$\Delta P = \frac{\theta L}{1218.8(D_A - D_C)}$$
 (3.3.41)

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

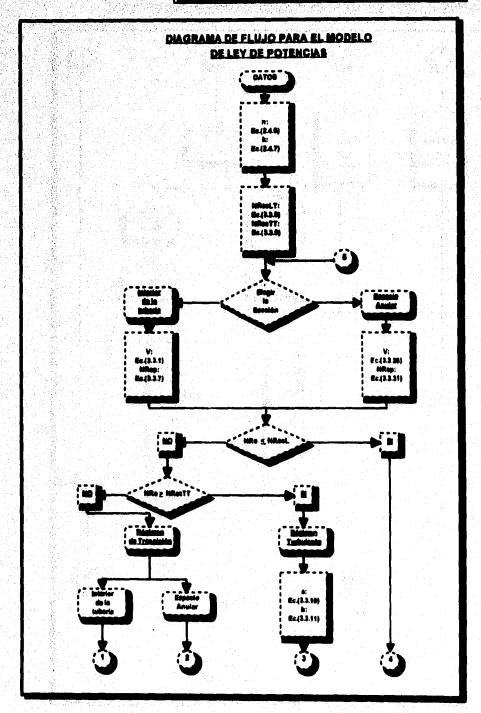


111-95

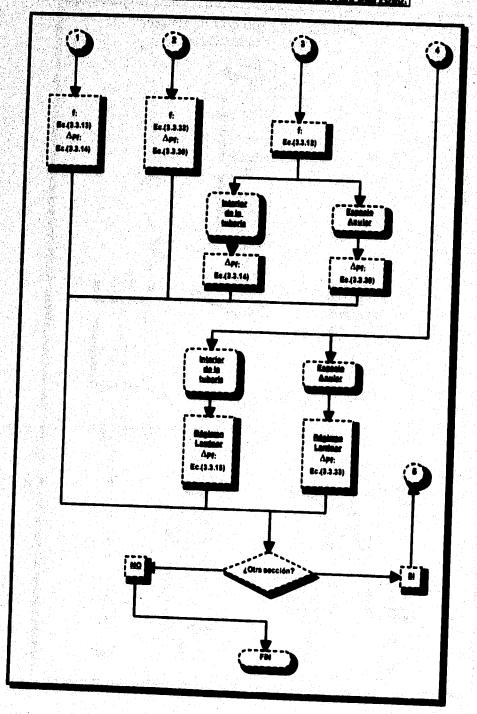
PÉRDIDAS DE PRESIÓN POR PRICCIÓN EN EL SISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.



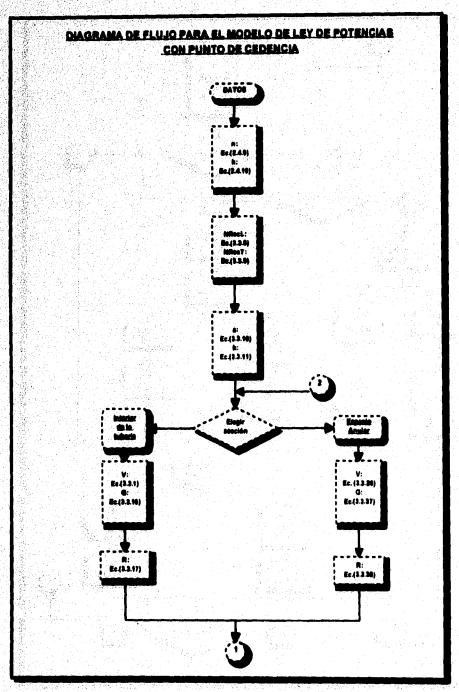
LA HIDRÁULICA EM LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS



111-97

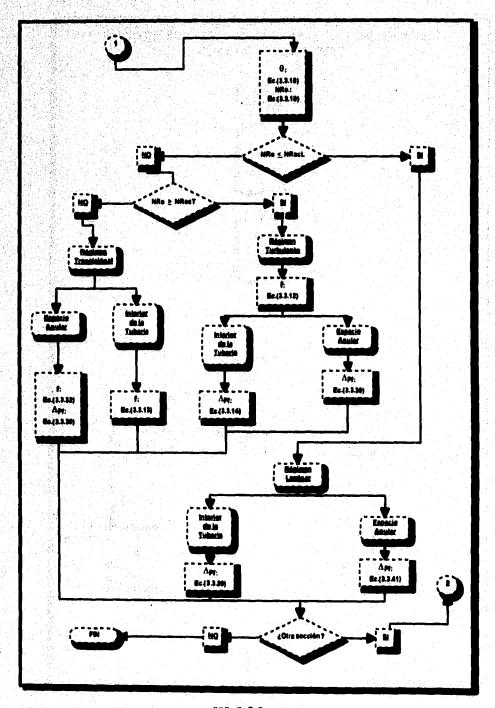


111-98



111-99

The second of th



III-100

III.4 MÉTODO DE CAMPO PARA PREDECIR LAS CAÍDAS DE PRESIÓN POR FRICCIÓN.

La determinación analítica de la calda de presión por fricción en el sistema circulatorio del pozo, proporciona resultados cercanos a los reales.

Estos valores pueden ser ajustados con datos de campo mediante la circulación del fluido a diferentes gastos (cuando menos 2 gastos diferentes), y registrando la presión superficial (presión de bombeo) en la tubería de pie.

Este procedimiento se debe realizar con el extremo de la sarta colocada en la profundidad de interés.

Considerando la calda de presión por fricción en el pozo excluyendo la barrena se tiene la siguiente ecuación:

$$\Delta P_{r} = \sum \Delta P_{int} + \sum \Delta P_{anular} \tag{3.4.1}$$

Por otro lado las pérdidas de presión parásitas se define como:

$$\Delta \mathbf{P} \mathbf{p} = \Delta \mathbf{P}_{cs} + \Delta \mathbf{P}_{itp} + \Delta \mathbf{P}_{itb} + \Delta \mathbf{P}_{rabb} + \Delta \mathbf{P}_{ratp}$$
(3.4.2)

Donde las caídas de presión parásitas como lo muestra la ecuación (3.4.2) están dadas (excluyendo la barrena) por la suma de la caída de presión en conexiones superficiales, interior de la t.p., interior de lastrabarrenas, espacio anular de lastrabarrenas, y finalmente espacio anular de t.p.

Agregando las pérdidas de presión en la barrena se tiene:

$$Ps = \Delta Pp + \Delta Pb \tag{3.4.3}$$

El método de campo es la determinación de las caídas de presión por fricción utilizando un análisis gráfico que se forma de las mediciones de presión en la tubería de pie y sus respectivos gastos. Para posteriormente determinar las caídas de presión en la barrena y seleccionar el diámetro de toberas apropiadas.

Así considerando todo el sistema circulatorio del pozo excluyendo a la barrena, las pérdidas de presión parásitas se puede representar mediante:

$$\Delta Pp = KQ^{\bullet} \tag{3.4.4}$$

Los valores de las constantes m y K se pueden calcular, mediante la determinación de la caída de presión a través de la barrena a cada uno de los gastos de circulación empleados, así:

$$\Delta \mathbf{Pp} = \mathbf{Ps} - \Delta \mathbf{Pb} \tag{3.4.5}$$

Una vez determinadas las pérdidas de presión parásitas a cada uno de los gastos de circulación empleados, las constantes se pueden determinar mediante una gráfica logarítmica de la caídas de presión parásita contra el gasto de flujo, como es muestra en la figura 3.3

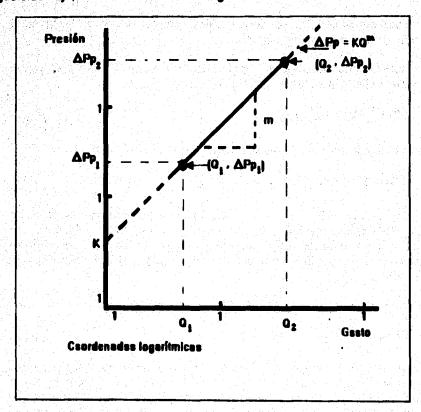


figura 3.3 determinación gráfica de las constantes m y K (método de campo)

En coordenadas logarítmicas la expresión que relaciona las caídas de presión parásitas y el gasto de flujo representa una linea recta, donde la pendiente es m y la ordenada al origen es K

$$\log(\Delta Pp) = \log(K) + m \log(Q) \tag{3.4.6}$$

Kendally y Goin utilizaron un valor de 1.86 para m. En caso de contar con más de dos valores de presión de bombeo medidos en el equipo a diferentes gastos de flujo, el valor de las constantes puede ser determinado mediante una gráfica o algún método de ajuste. Si solamente se cuenta con 2 datos de presión de bombeo y sus respectivos gastos resulta un sistema de dos ecuaciones con dos incógnitas, cuya solución es:

$$\mathbf{E} = \frac{\mathbf{log}\left[\frac{\Delta P \mathbf{p}_1}{\Delta P \mathbf{p}_2}\right]}{\mathbf{log}\left[\frac{\mathbf{Q}_1}{\mathbf{Q}_2}\right]} \tag{3.4.7}$$

y

$$K = \frac{\Delta P p_1}{Q_1} = \frac{\Delta P p_2}{Q_2}$$
(3.4.8)

III.4.1 Procedimiento para Determinar m y K con el Método de Campo.

- 1. Medir la presión en la tubería de pie a 3 o más gastos de flujo.
- 2. Determinar la calda de presión a través de las toberas en la barrena y a los gastos anteriores.
- 3. Determinar la caída de presión parásita medida a los gastos anteriores
- 4. Graficar en coordenadas logaritmicas la caídas de presión parásita contra el gasto como se muestra en la figura 3.3
- 6. Obtener la pendiente m y la ordenada al origen K.
- 6. Obtener la calda de presión con la ecuación (3.4.4)

III.5 DENSIDAD EQUIVALENTE

Uno de los aspectos más importantes de la determinación de las caídas de presión por fricción, es el conocimiento de la presión total ejercida sobre el fondo del pozo, durante la circulación del fluido.

La presión total en cualquier punto del pozo es la suma de la presión hidrostática ejercida por la columna de lodo más cualquier presión que se aplique en la superficie.

La presión aplicada en superficie es la presión de bombeo, la cual puede ser también expresada como:

•
$$P_8 = \Delta P_{int} + \Delta P_{auder} + \Delta P_b$$
 (3.6.1)

Por regla general la densidad del fluido de control que está en el interior de la tubería de producción será igual a la densidad del fluido dentro del espacio anular, o sea que las dos columnas se balancean entre si como si fuera un tubo en "U". En cualquier punto del sistema la presión de circulación será la necesaria para hacer llegar el fluido de ese punto a la superficie. Si esta presión que ejerce el fluido de control contra las paredes del pozo en cualquier punto, la convertimos a peso equivalente del fluido, se obtiene lo que se conoce como Densidad Equivalente de Circulación $(\rho_{\rm eq})$, sin considerar los recortes en suspensión se calcula de la fórmula siguiente:

$$\rho_{eq} = \frac{Ph + \Delta P_{anular}}{0.052H}$$
 (3.6.2)

Convirtiendo la presión hidrostática a densidad del fluido de control en g/cm³, obtenemos la siguiente expresión:

$$\rho_{eq} = \rho_f + \frac{\sum \Delta P_{ander}}{0.052H} \tag{3.6.3}$$

La densidad equivalente de circulación es afectada por los recortes que el fluido mantiene en suspensión al estar perforando, por lo que debemos tomar en cuenta la nueva densidad de control que resulta por la acción de este efecto. La formula que se emplea para esta nueva densidad es la siguiente:

$$\rho_{eq5/r} = \rho_{eq} + \frac{6.80 \times 10^{-4} D_b \times Av(\rho_r - \rho_t)}{Q8.33}$$
 (3.6.4)

La nomenciatura de las ecuaciones as encuentra en la pégina III-108

III.6 PROCEDIMIENTO GENERAL DE CALCULO PARA DETERMINAR LAS PÉRDIDAS DE PRESIÓN POR FRICCIÓN

1. Hacer un croquis del estado mecánico del pozo, representando las secciones tanto de interior del tubería como de espacio anular, como se muestra en la figura 3.4.

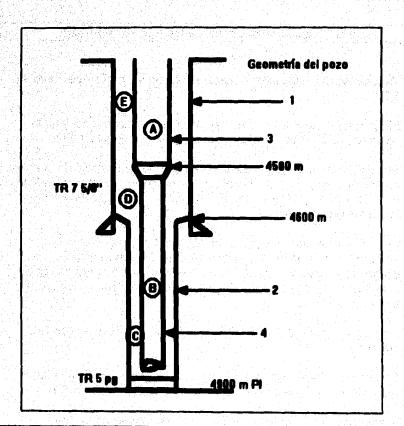


figura 3.4 estado mecánico de un pozo

[†] En el APÉNDICE se muestre un ejemplo de la determinación de la hidráulica óptima.

| 200 | 지하는 것 같아. 지하면 함께 살아 | 双键 的复数形式电影 经营销帐 | - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 | | | | |
|-----|------------------------|-----------------|---|-------|------------------|-------|-------------------|
| 18 | ección | Tuberia | D.E. | Grado | Peso (lb/pie) | D.I. | Long. (m) |
| | | | (PE) | | (impre) | (pg) | No. of Weeks Inc. |
| | J (1947) W. J. Ar | T.R. | 7 6/8 | N-80 | 39 | 6.625 | 4600 |
| | 2 | T.R. | 6 | N-80 | 18 | 4.276 | 300 |
| | 3 | T.P. | 3 1/2 | (| 9.5 | 2.902 | 4500 |
| | 7 4 5000 (1046) | TP | 27/8 | N-80 | 6.6 | 2.441 | 320 |

table 3.2 tabulación del estado mecánico de un pozo

- Tabular los datos del estado mecánico como se muestra en la tabla
 3.2.
- 3. Elegir una sección del estado mecánico, se recomienda seguir la secuencia del circuito hidráulico en el interior y espacio anular.
- 4. Seleccionar el modelo reológico a emplear para el calculo de la calda de presión por fricción. Esta selección puede ser mediante el cálculo de la regresión lineal (capitulo II) o según el modelo establecido por los datos proporcionados.
- 6. Con la sección seleccionada y el modelo reológico obtenido, determinar la calda de presión por fricción. De acuerdo a los diagramas de flujo para el modelo de Bingham, modelo de ley de potencias o modelo de ley de potencias con punto de cedencia, según sea el caso.
- 6. Regresar al punto 3 y tomar otra sección siguiendo la secuencia sugerida.
- 7. Sumar las caldas de presión por fricción en el interior de la sarta de perforación y en el espacio anular, aplicando la formula (3.4.1).
- 8. Seleccionar un caso de los componentes de las conexiones superficiales y con los datos de la T.P elegir longitud equivalente.

LA MIDRÁVILICA EN LA PREFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

- Con la longitud equivalente para las conexiones superficiales determinar las caldas de presión por fricción en las conexiones superficiales.
- 10. Calcular la caida de presión parásita con la ecuación (3.4.2).
- Con los datos de barrena y la ecuación (3.3.24) determinar las caldas de presión por fricción en la barrena.

| | Nomenclatura | |
|--------------------|---|-----------------------------------|
| | Parámetro del factor de fricción para los modelos de Ley de Potenciae y Ley de Potencias con punto de cedencia | (adim) |
| At | Área de toberas | [pg²] |
| Av | Rango de perforación | [pie min] |
| • | Parámetro del factor de fricción para los modelos de Ley de Potencias y Ley de Potencias con punto de cedencia | [edim] |
| C, | Coeficiente de descarga | [adim] |
| d | Diámetro de tuberia ecuación de Fanning | (pg) |
| d _{1,3,3} | Combinación de diámetro de toberas, | $\left[\frac{1}{32}pg\right]$ |
| D. | Diámetro interior de T.R. o de agujero. | [pg] |
| D, | Diámetro de la barrena. | [PE] |
| D. | Diámetro exterior de T.P o lastrabarrenas | [pg] |
| D, | Diámetro interior de la tuberia de perforación | [pg] |
| f | Factor de fricción. | (adim) |
| gc | Constante gravitacional $\left[9.81 \frac{\text{Kgm} - \text{m}}{\text{lbf} - \text{seg}^2}\right]$, $\left[32.1 \frac{\text{Kgm} - \text{m}}{\text{lbf} - \text{seg}^2}\right]$ | $7 \frac{1bm - pie}{1bf - seg^2}$ |
| G | Factor geométrico para el modelo de Ley de Potencias con punto de cedencia | (adim) |
| H | Profundidad vertical | (pies) |

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

| k | Índice de Coneletencia del flujo: | |
|----------------|---|--|
| | Modelo de ley de Potencias: $ \frac{1b-a}{100a} $ | es" |
| | [100ρ Modelo de Ley de Potencias con punto de | ie'] |
| | | pm] |
| | codencia: | ie ² |
| K | Constante que depende de la geometria del pozo | (adim) |
| | Longitud para la potencia hidráulica | [m] |
| m | Constante que depende de régimen de flujo | [adim] |
| n | Índice de consistencia del flujo, | [adim] |
| NRe | Número de Reynolda, | [adim] |
| NRecLT | Número de Reynolds Critico Laminar -Transición | [adim] |
| NRecTT | Número de Reynolds Critico Transición -Turbuler | to, [adi |
| Ph. | Presión hidrostática de la Densidad equivalente | $\left[\frac{\text{kg}}{\text{cm}^2}\right]$ |
| Po | Presión Superficial, | $\left[\frac{kg}{cm^2}\right]$ |
| a | Gasto de circulación, | [gai] |
| R | Velocidad de corte equivalente | [r.p.m] |
| | | |
| V | Energia interna por unidad de masa. | |
| V | Velocidad de flujo, | $\left[\frac{\mathbf{m}}{seg}\right]$ |
| V _c | Velocidad critica. | [pie] |
| | | pie min |

PÉROTOAR DE PENSIÓN POR PERCCIÓN EM EL RISTEMA CIRCULATORIO DEL POSO.

| V. | Velocidad en las toberas, | [pie] |
|---------------------------|---|--|
| | Parámetro del factor geométrico para | [seg] |
| | el modelo de Ley de potencias con punto de c | edencia, [ad i m] |
| Δ Pb | Caída de presión por fricción en la barrena, | kg cm ¹ |
| ΔP_{i} | Caida de presión por fricción, | |
| ΔP _i t | Caida de presión por fricción en toberas, | \[\frac{\kg}{\cm^2} \] |
| W | Trabajo por unidad de mass. | [cm.] |
| ΔPa | Caida de presión por fricción en conexiones superficiales, | $\left[\frac{\log}{\cos^2}\right]$ |
| ΔΡ,,, | Caída de presión por fricción | [cm²] |
| | en interior de tubería de perforación, | $\left[\frac{\text{kg}}{\text{cm}^2}\right]$ |
| ΔΡ,,, | Caida de presión por fricción en interior de | [ke] |
| ΔΡ,,,,, | lastrabarrenas, | em ² |
| | Caida de presión por fricción en el espacio an de lastrabarrenas, | \[\frac{kg}{em^2} \] |
| $\Delta P_{\text{estp.}}$ | Caida de presión por fricción en el espacio an | |
| | de tuberia de perforación, | $\left[\frac{kg}{cm^2}\right]$ |

LA HIDRAULICA RE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

| ΔРр | Calda de preción parácita. | $\left[\frac{kg}{cm^2}\right]$ |
|---------------|--|----------------------------------|
| ΔΡρ | Calda de presión parásita medida al gasto (\mathbb{Q}_i) | , $\left[\frac{kg}{cm^2}\right]$ |
| Δ P p; | Caida de presión parásita medida al gasto (Q.) |), [kg] |
| ΔΡ., | Caida de presión en el interior de la sarta de perforación, | [kg] [cm²] |
| ΔΡ, | Caida de presión en el espacio anular de la sarta de perforación, | [kg]cm ²] |
| • | Densidad del fluido de control, | [gr] |
| ρ,, | Densidad equivalente de circulación, | $\left[\frac{ib}{gai}\right]$ |
| ρ_{eq_r} | Densidad equivalente de circulación | |
| | con recortes en suspensión, | [Rr] |
| ρ, | Densidad del fluido inicial u original, | |
| μ, | Viscosidad plástica, | [cp] |
| | Lectura Fann equivalente, | [lbf 100pie ²] |
| 0, | Gelatinosidad inicial (Punto de cedencia para el modelo de ley de potencias con | |

eninas de persoon por percuón en el entema circulatorio del poso

| | pun | to de cede | ncia), | | | | ibf Onie ² |
|------------------|------|--------------------|------------|----|------------------|------------|---------------------------|
| 0 ₃₀₀ | Lec | tura Fann (| 2 300 r.p. | m, | | | lbf Opie ² |
| 0,,, | | tura Fann (| | | | | lbf |
| | Pun | obes eb cede | nela, | | | 1 | lbf Dode ² |
| | Eofi | uerzo de co | rtë | | 4 197 2 3 4 4 | | lbf 10pie ² |
| | Vek | ocidad de c | orte | | | in with Ti | B ⁻¹] |
| a | | ación de di | | | | fac | lim) |

LA MIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

BIBLIOGRAFÍA

- Adams, N.: "DRILLING ENGINEERING A COMPLETE WELL PLANNIN APPROACH", Penwell Books, Tulsa, Ok.
- Bourgoyne Jr, A.T.; Keith, K.M.; Martin, E.CH. and Young Jr, F.S.: "APPLIE DRILLING ENGINEERING", SPE Textbook Series, Firstedition 1986. Richardson Tx.
- Craff, B.C.; Holden, W.R. and Graves, E.D.: "WELL DESIGN DRILLING AND PRODUTION"; Prentince-Hall, New Jersey. 1962
- Dodge, D.W. and Metzner, A.B.: "TURBULENT FLOW OF NON-NEWTONIAN SYSTEM", A.I.CH.E.Journal; Vol.1 434 1955.
- Mendall, W.A.; Goins, W.C.: "DESIGN AND OPERATION OF JET BIT PROGRAMS FOR MAXIMUM HIDRAULIC HORSPOWER, IMPACTO FORCE OF JET VELOCITY", Gulf Research and Development Co. Pittsburgh, Pa.Petroleum Transaction AIME Vol. 219 1960.
- León Loya, J.G.: "NOTAS Y APUNTES DEL CURSO DE TECNICAS DE PERFORACION DE POZOS", Facultad de Ingenieria, UNAM, 1991.
- "MANUAL DE HIDRÁULICA PARA INSPECTORES DE REPARACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS" IMP-PEMEX.
- Moore, P.L.: "DRILLING PRACTICES MANUAL", Second edition; Penwell Tulsa Ok.
- Ponce de León, A.C. "CALCULO DE CAÍDAS DE PRESIÓN EN UN SISTEMA DE PERFORACIÓN", Publicaciones IMP Proyecto D 155a. División de Perforación Sub. de Explotación; Octubre 1977.
- Randall, B.V. and Anderson, D.B.: "FLOW OF MUD DURING DRILLING OPERATIONS", JPT; Julio 1982.
- León, V.R.; Rodríguez, N.R.: "APUNTES DE MECÁNICA DE FLUIDOS", Facultad de Ingeniería, UNAM, 1988.

OPTIMIZACIÓN DE LA HIDRÁULICA

Al realizar las operaciones de perforación y básicamente de limpieza del pozo, ya sea retirando los recortes de formación, las partículas de cemento remolido ó fragmentos de fierro, se encontraran problemas como los siguientes: la barrena no tiene avance, poco rendimiento de la vida de la barrena, atrapamiento de la sarta de perforación, retrituración de recortes, etc.

Sin embargo estos problemas pueden disminuirse e incluso eliminarse, si la hidráulica del fluido de control se optimiza de tal manera que se determine un gasto y el diámetro de toberas para maximizar la limpieza del fondo del pozo.

Como se mencionó en el capitulo I el ritmo de penetración se incrementará al incrementarse la energía hidráulica disponible en el fondo del pozo.

La limpieza "perfecta" del fondo del pozo se obtiene cuando todos los recortes de formación son removidos en el mismo instante en son generados, bajo esta condición la limpieza "perfecta" es casi imposible de lograrse, por lo que generalmente se tiene un remolido de los recortes, que originan la reducción del ritmo de perforación.

La optimización de la potencia hidráulica en la bomba de todos es uno de los aspectos de mayor importancia en las operaciones de perforación, por lo tanto se necesita tener conocimiento del equipo hidráulico superficial y sus componentes.

La potencia hidráulica se asocia generalmente con el empleo de toberas en la barrena, con el propósito de mejorar la capacidad de limpieza del fluido de control en el fondo del pozo, y en consecuencia mejorar la velocidad de perforación.

Las ecuaciones de los modelos reologicos descritas en el capitulo II se aplican para calcular las caldas de presión por fricción, las cuales nos

HIDEAULICA OPTIMA

dan el parámetro para calcular el tamafio óptimo de las toberas que se emplearan para obtener una limpieza adecuada durante la perforación, tratando de eliminar los recortes con la misma rapidez con que se generan; permitiendo que los dientes de la barrena incidan sobre la formación. Por lo que se producirá un incremento sustancial en el ritmo de perforación.

A la fecha aún no se ha logrado una aplicación real de la hidráulica óptima, debido a que las ecuaciones de los modelos reológicos empleadas, son solo aproximaciones al comportamiento reológico de los fluidos de control.

Existen muchas especulaciones sobre el papel que juega la optimización de la hidráulica y se han vertido opiniones sobre la preferencia de algún criterio para la limpieza del pozo. Se dice que al aplicar altas fuerzas de impacto hidráulico en la barrena, la limpieza será más efectiva que si se aplica máxima velocidad de flujo en las toberas, sin embargo, actualmente no se ha definido cual parámetro hidráulico debe utilizarse para indicar el nivel de limpieza adecuado. Pues en algunos casos las variables empleadas para la limpieza son más efectivas que otras, y en otros casos esas mismas variables no son tan eficientes.

IV.1 DEFINICIÓN DE HIDRÁULICA ÓPTIMA

Por lo descrito en la sección anterior se puede establecer como definición de hidráulica óptima, la siguiente:

"Es el balance apropiado de los elementos de la hidráulica para obtener una limpleza adecuada del fondo del pozo con el mínimo de potencia hidráulica y satisfacer algún criterio de estimación (función objetivo)".

Se requiere determinar un gasto Q y una área de flujo en toberas $A_i = f(d_1, d_2, d_3)$, para cada profundidad, las cuales satisfacen alguna función objetivo, dichas funciones son:

Potencia Hidráulica en la Berrena:

$$HHPb = \frac{\Delta PbQ}{129.7}$$

(4.1.1)

Impacto Hidráulico:

$$\mathbf{Pb} = \sqrt{\frac{\rho \mathbf{Q}^{2} \Delta \mathbf{Pb}}{28.17}} \tag{4.1.2}$$

Velocidad en las toberas

$$V_{a} = \sqrt{\frac{1992.8\Delta Pb}{\rho}}$$

$$(4.1.3)$$

Los elementos de la hidráulica (gasto, presión de bombeo, relación gasto-presión de bombeo, y fluido de perforación) son indispensables para el análisis que se lleva acabo en la realización de la optimización de la hidráulica.

Una de las dificultades en la optimización de la perforación es la elección de cual será el balance adecuado entre los elementos de la hidráulica. Sin embargo gráficamente se puede revisar una alternativa de como definir un balance apropiado, es decir el momento en que se han encontrado las condiciones óptimas de la hidráulica, esta gráfica se muestra en la figura 4.1. En esta se observa que cuando se desarrolla la máxima potencia en la bomba, la potencia en las toberas será menor, debido a que al aumentar el gasto, las caldas de presión en el sistema también son incrementadas y como la presión en superficie as constante, la presión disponible en las toberas deberá disminuir.

IV.2 CRITERIOS DE OPTIMIZACIÓN

Antes de que se logre una verdadera optimización de la hidráulica se debe de desarrollar algunas relaciones matemáticas precisas que definan el nivel hidráulico sobre ciertos parámetros, los cuales son:

- O Ritmo de penetración,
- O Costos operacionales.
- O Docgasto de la barrena,
- O Problemas potenciales en el pozo tales como derrumbes y
- O Capacidad de acarreo de los recortes.

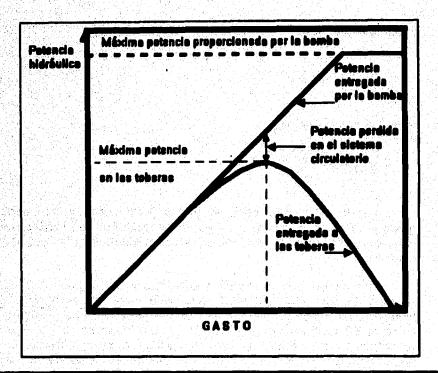


Figura 4.1 relación del gasto y la potencia a presión constante

En la actualidad existen desacuerdos sobre como debe usarse la hidráulica para indicar el nivel de acción de limpieza hidráulica. Para correlacionar los parámetros se fijaran varios criterios de optimización, estos criterios fueron sometidos a estudio y los que mejores resultados proporcionaron fueron:

- Méxima potencia hidráulica en la barrena,
- ➡ Máxima fuerza de impacto hidráulico y
- Máxima velocidad en las toberas.

Para seleccionar una combinación apropiada de los gastos de flujo y tamaño de toberas en la barrena se debe de diseñar en la práctica un programa hidráulico que dará como resultado la maximización de uno de los criterios de optimización.

IV.2.1 Máxima Potencia Hidráulica en la Barrena.

La potencia hidráulica que proporciona la bomba en la superficie se utiliza en parte para vencer la resistencia que opone el sistema circulatorio al flujo del fluido de control, quedando el resto disponible para consumirla en la barrena.

En 1938 Speer publico un documento señalando que la efectividad de la barrena puede mejorar incrementando la potencia hidráulica en la bomba. Speer concluyó que la efectividad de la velocidad de penetración de la barrena puede incrementarse con la potencia hidráulica hasta que los recortes sean removidos tan rápido como se generan.

Una vez que se llega al nivel de limpieza "perfecta"; más aumento de las potencia hidráulica ya no se traduce en un aumento en el avance de la penetración.

Si aumentamos la potencia superficial sin control, se aumentara el gasto en la descarga de la bomba incrementándose en consecuencia las caldas de presión por fricción en el sistema. Esto originara que se aumente la potencia destinada a vencer la resistencia por circulación y en consecuencia se disminuye la potencia destinada a la barrena. Lo cual es un indicador de que el parámetro que requiere optimizarse es la potencia en la barrena y/o la potencia en superficie. Las condiciones para maximizar potencia a la barrena fueron desarrolladas por Kendall y Goins:

La expresión para determinar la potencia hidráulica en la barrena esta representada en la ecuación (4.1.1), de donde:

$$C = \frac{1}{120.7}$$

por lo tanto:

$$\mathbf{HHPb} = \mathbf{C}\Delta\mathbf{PbQ} \tag{4.2.1}$$

la presión de bombeo es:

•
$$Ps = \Delta Pp + \Delta Pb$$
 (4.2.2)

La nomenciature de les ecueciones se enquentre en la pégine IV-138

HIDEAULICA OPTIMA

Despejando APb y sustituyendo en (4.2.1), se tiene:

$$\mathbf{HHPb} = \mathbf{C}(\mathbf{Ps} - \Delta \mathbf{Pp})\mathbf{Q} \tag{4.2.3}$$

sabemos que:

$$\Delta Pp = KQ^{\bullet} \tag{4.2.4}$$

sustituyendo esta ultima expresión en la ecuación (4.2.3) se tiene:

$$HHPb = C(PoQ - KQ^{-1})$$
 (4.2.5)

Para maximizar la función se obtiene la primer derivada con respecto al gasto de flujo y se iguala a cero:

$$\frac{dHHPb}{dO} = \frac{d}{dO} \left[C \left(PeQ - KQ^{m+1} \right) \right] = 0 \tag{4.2.6}$$

derivando

$$C(Ps_{max} - (m+1)KQ_{m}^{n}) = 0$$
 (4.2.7)

resolviendo:

$$Ps_{max} = (m+1)KQ_{opt}^{m}$$
 (4.2.8)

$$Ps_{max} = (m+1)\Delta Pp_{max} \tag{4.2.9}$$

finalmente:

$$\Delta P p_{opt} = \left[\frac{1}{m+1} \right] P s_{max} \tag{4.2.10}$$

$$\Delta Pb_{opt} = \left[\frac{m}{m+1}\right] Pa_{max} \tag{4.2.11}$$

$$\Delta Pb_{opt} = Ps_{max} - \Delta Pp_{opt} \tag{4.2.11a}$$

$$Q_{\text{pri}} \left[\frac{P_{\text{loc}}}{(\alpha+1)K} \right]^{N} \tag{4.2.12}$$

$$Q_{opt} = Q \left[\frac{\Delta P p_{opt}}{\Delta P p} \right]^{\frac{1}{\alpha}}$$
 (4.2.12a)

La celda de presión en la barrena; esta dada por:

$$^{\circ} \Delta Pb = \frac{\rho Q^{\circ}}{18511.7 A!} \tag{4.2.13}$$

en que:

$$A_{\mu\mu} = \sqrt{\frac{\rho Q_{\mu}^2}{18511.7\Delta Pb_{\mu\mu}}}$$
 (4.2.14)

y en función del diámetro de toberes:

$$A_{\text{topt}} = \frac{\pi \left(\mathbf{d}_{\text{lopt}}^2 + \mathbf{d}_{\text{lopt}}^2 + \mathbf{d}_{\text{lopt}}^2 \right)}{4096}$$
 (4.2.15)

La tabla 4.1 proporciona el tamaño y número de toberas necesaria para el área calculada.

La pérdida de presión por fricción óptima a través de las toberas de la barrena, deberá estar en el rango de :

Las pérdidas de presión parásitas óptimas a través del sistema circulatorio del pozo, deberá estar en el rango de:

^{*} La nomenclature de les ecueciones se encuentre en la pégine IV-138

MIDEAULICA OPTIMA

El criterio de máxima potencia hidráulica emplea el 65% de la presión superficial en la barrena y el 35 % resta para vencer las caldas de presión por fricción en el sistema.

IV.2.2 Máxima Fuerza de Impacto Hidráulico.

La teoría del impacto hidráulico desarrollada por McLean considera que la remoción de los recortes depende de la fuerza con la cual el fluido golpea o se impacta contra el fondo del pozo. La fuerza de impacto se define como la rapidez con que cambia el momento del fluido con respecto al tiempo es decir, es la fuerza impartida a la formación.

Para este criterio se seleccionan los diámetros de toberas de la barrena de tal forma que la fuerza de impacto hidráulico sea un máximo.

El desarrollo de las condiciones apropiadas para el impacto hidráulico fue publicada primero por Kendall y Goins.

La fuerza de impacto hidráulico se calcula con la ecuación (4.1.2) De la ecuación (4.1.2) se tiene:

$$C = \left[\frac{\rho}{28.17}\right]^{\frac{1}{2}} \tag{4.2.16}$$

por lo tanto

$$\mathbf{Fb} = \mathbf{C}\sqrt{\Delta \mathbf{PbQ}^{1}} \tag{4.2.17}$$

La presión de bombeo esta representada por la ecuación (4.2.2), despejando de esta la calda de presión en la barrena y sustituyendola en la ecuación (4.2.17) se tiene:

$$Fb = C\sqrt{(Ps - \Delta Pp)Q^2}$$
 (4.2.18)

Sustituyendo la ecuación (4.2.4) en esta ultima expresión y desarrollando, nos queda:

•
$$Fb = C\sqrt{PeQ^2 - KQ^{m+2}}$$
 (4.2.19)

Obteniendo la primer derivada de la fuerza de impacto en la barrena respecto a el gasto de flujo e igualada a cero, producirla un máximo, de tal manera que:

$$\frac{dFb}{dO} = \frac{d}{dO} \sqrt{C(P_0Q^2 - KQ^{m-2})} = 0 (4.2.20)$$

derivando:

$$C\left[\frac{2Ps_{max}Q_{opt} - (m+2)KQ_{opt}^{m+1}}{2(Ps_{max}Q_{opt} - KQ_{opt}^{m+2})}\right] = 0$$
(4.2.21)

entonces:

$$Ps_{max} = \left(\frac{m+2}{2}\right) KQ_{spi}^{m} \tag{4.2.22}$$

$$Ps_{net} = \left(\frac{m+2}{2}\right) \Delta Pp_{opt} \tag{4.2.23}$$

finalmente:

$$\Delta P p_{opt} = \left[\frac{2}{m+2} \right] P \epsilon_{max} \tag{4.2.24}$$

$$\Delta Pb_{opt} = \left[\frac{m}{m+2}\right] Pa_{max} \tag{4.2.25}$$

La calda de presión óptima en la barrena también se puede determinar con la ecuación (4.2.11a).

La nomenciatura de les acueciones se encuentre en la pénine IV-138

La ecuación del gasto óptimo se obtiene despejandolo de la ecuación (4.2.22), resultando:

$$Q_{ab} = \left[\frac{2P_{ab}}{(\omega + 2)K} \right]^{\frac{1}{\alpha}} \tag{4.2.28}$$

El gasto óptimo decrece con la profundidad.

La pérdida de presión por fricción óptima a través de las toberas de la barrena, deberá estar en el rango de

$$\left[\frac{m}{m+2}\right]$$
Ps_{max}

Las pérdidas de presión parásitas óptimas a través del sistema circulatorio del pozo, deberá estar en el rango de:

$$\left\lceil \frac{2}{m+2} \right\rceil Ps_{max}$$

Para estas condiciones de máximo impacto, se consume aproximadamente 52% de la presión de superficie en el sistema de circulación y el 48% an las toberas de la barrena.

IV.2.3 Máxima Velocidad en las Toberas.

Antes de que fueran introducidas las barrenas de toberas, las bombas operaban a gastos de flujo correspondientes a las velocidades anulares mínimas para levantar los recortes.

Si las toberas de la barrena son disefiadas de tal forma que la presión superficial a este gasto de flujo sea igual e la presión superficial máxima disponible, entonces la velocidad del fluido en las toberas será la máxima que pueda lograrse.

El criterio de máxima velocidad en las toberas se basa, en que las condiciones óptimas de flujo en la barrena se alcanzarán cuando la velocidad del lodo a través de las toberas se máxima, y esto se lograra cuando la calda de presión en la barrena disponible sea máxima.

La caída de presión en la barrena es máxima cuando la presión en superficie es máxima y la caída de presión por fricción en el aparejo de perforación y espacio anular son mínimas.

La calda de presión por fricción es mínima cuando el gasto de flujo es mínimo.

La velocidad en las toberas se calcula con la ecuación (4.1.3): de la ecuación (4.1.3), asignamos a C la siguiente expresión:

$$C = \sqrt{\frac{1992.8}{\rho}}$$
 (4.2.27)

La expresión (4.1.3) queda:

$$Va = C\sqrt{\Delta Pb} \tag{4.2.28}$$

La presión de bomba esta representada por la ecuación (4.2.2), entonces

$$Va = C\sqrt{(Ps - \Delta Pp)} \tag{4.2.29}$$

pero se tiene la expresión para las caídas de presión parásitas, ecuación (4.2.4); por lo tanto:

$$Va = C\sqrt{P_0 - KQ^2}$$
 (4.2.30)

La primer derivada de la velocidad del fluido a través de las toberas respecto al gasto de flujo e igualada a cero producirá un máximo , es decir

$$\frac{dVn}{dQ} = \frac{d}{dQ} \left[C(P_0 - KQ^n)^{\frac{1}{2}} \right] = 0 (4.2.31)$$

derivando la expresión:

$$C\left[\frac{-mKQ_{opt}^{n-1}}{2(P_{0_{max}}-KQ_{opt}^{n})}\right]=0 (4.2.32)$$

multiplicando ambos miembros de la expresión (4.2.32) por $2(Ps-KQ^n)$ queda:

de aquí se puede ver que m y K son constantes por lo que

para fines prácticos de campo

donde Q es el gasto mínimo necesario para limpiar el agujero de recortes.

$$\Delta P p_{opt} = \Delta P p \left(\frac{Q_{opt}}{Q} \right)^{m} \tag{4.2.34}$$

$$\Delta P p_{ext} = \Delta P p_{QQ_{min}} \tag{4.2.35}$$

La caída de presión en la barrena óptima también se puede calcular con la expresión (4.2.11a)

La velocidad óptima se obtiene de

$$V_{\mathbf{n}_{opt}} = \sqrt{\frac{1902.8\Delta Pb_{opt}}{\rho}} \tag{4.2.36}$$

La velocidad del fluido a través de las toberas de la barrena es máxima cuando el gasto es mínimo

$$Q_{nat} = Q_{max}$$

Se suglere seleccionar el gasto mínimo (Q_{\min}) para cada profundidad, de tal manera que se tenga una limpieza adecuada del agujero. También se propone determinar el diámetro de las toberas mediante un balance de presión.

La nomanciatura de les ecueciones se encuentre en la pégine IV-138

IV.3 DETERMINACIÓN DE LA HIDRÁULICA ÓPTIMA

La naturaleza del problema en la optimización de la hidráulica, nos indica que el empleo de la hidráulica en el campo utilizando barrenas con toberas, esta influenciado por:

- La máxima presión de la bomba para el diámetro de camisa más pequeño
 (Ps...)
- DEI gasto máximo de la bomba a la máxima presión(Q____)

A cualquier gasto (Q) la máxima presión de tal manera que la bomba puede trabajar a la máxime potencia.

$$HPs_{max} = \frac{Ps_{max}Q}{120.7} \tag{4.3.2}$$

- ⇒ El máximo gasto de la bomba, para el diámetro de camisa más grande (Q_{max})
- ⇒ A cualquier profundidad, la variación de las pérdidas de presión por fricción en el sistema circulatorio del pozo excluyendo a la barrena con respecto al gasto.
- ⇒ El gasto de circulación mínimo (Q_{min}) requerido para levantar los recortes, de la ecuación de Fullerton.

$$Q_{-} = \frac{57.74(D_{0}^{1} - D_{+}^{1})}{\rho D_{0}}$$
 (4.3.3)

O bien en función de la velocidad anular mínima.

$$Q_{\min} = \frac{V_{\text{suin}} \left(D_{\text{t}}^{2} - D_{\text{ty}}^{2} \right)}{24.51} \tag{4.3.4}$$

Para iniciar el cálculo de la optimización se necesita conocer los puntos mencionados anteriormente, además, es requisito contar con un valor de presión parásita (ΔPp) a un gasto de circulación(Q).

IV.3.1 · Procedimiento de Cálculo para Determinar la Hidráulica Optima.

- Besado en los datos determinar la presión superficial máxima, gasto máximo, y gasto mínimo.
- 2. Determinar m, si se cuenta con información suficiente, de lo contrario estimar m = 1.86, una vez obtenido el valor de m seleccionar el criterio de optimización y determinar: presión parásita óptima (Pp_{opt}) , gasto óptimo (Q_{out}) , presión en la barrena óptima (Pb_{out}) .
- 3. Calcular el gasto mínimo, el máximo, y el gasto óptimo, entonces evaluar si este se encuentra en el área de recursos disponibles, la cual es delimitade por el gasto máximo, el gasto mínimo y por la presión superficial máxima disponible. Al realizar esto se obtendrá el gasto adecuado a las restricciones existentes, dicho gasto puede ser el óptimo calculado o en su defecto el disponible más cercano, como se indica a continuación:

of
$$Q_{apt(coloubolo)} < Q_{min}$$
; entonces $Q_{apt} = Q_{min}$

^{*} Le nomencleture de les ecueciones se encuentre en la pénine IV-138

En al APÉNOICE se muestre un elemplo de la determinación de la hidriulica detima.

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

si
$$Q_{min} < Q_{spt(calculade)} < Q_{max}$$
; entonces $Q_{spt} = Q_{spt(calculade)}$
si $Q_{spt(calculade)} > Q_{max}$; entonces $Q_{spt} = Q_{max}$

- 4. Determinar la caida de presión parásita óptima (ΔPp_{opt}), para el caso en que el $Q_{opt} = Q_{min}$ ó $Q_{opt} = Q_{max}$.
- Determinar la calda de presión en la barrena óptima (ΔPb_{set})
- Con el valor de la calda de presión en la barrena del punto 5 determinar el área de toberas óptima (A°t_{an}) con la ecuación (4.2.14)
- 7. Con el valor del área de toberas del punto 6 seleccionar la primer combinación de toberas con la table 4.1 (si el diámetro de alguna tobera es menor de 7/32avos de pg o mayor de 1pg, este se hace igual a uno de los limites según el caso), posteriormente determinar la nueva área de toberas en función de esa combinación seleccionada (A*t...) con la ecuación (4.2.15)

Comparar los valores de áreas de toberas obtenidas, si el área de toberas determinado con la combinación de la tabla 4.1 es mayor o igual a el área de toberas calculado en el punto 6 $(At_{opt} \ge A^*t_{opt})$ entonces esta ultima área es la óptima así como de su combinación.

En caso contrario con el área determinada por la combinación regresar a recalcular la nueva área de toberas.

Si es necesario hacer algún ajuste de los diámetros de las toberas; la calda de presión en la barrena debe ser recalculada utilizando los diámetros finales, mediante la ecuación:

$$^{*}\Delta Pb_{opt} = \frac{Q_{opt}^{2}\rho}{18511.7A_{1}^{2}}$$
 (4.3.5)

Calcular la presión superficial óptima (Ps_{ept}), partiendo de la ecuación
 (4.2.11a); resultando:

La nomenciatura de les ecueciones se encuentre en la pégine IV-138

$$P_{\bullet, \bullet} = \Delta P_{\bullet, \bullet} + \Delta P_{\bullet, \bullet} \tag{4.3.6}$$

y la potencia superficial óptima (HPs...) con:

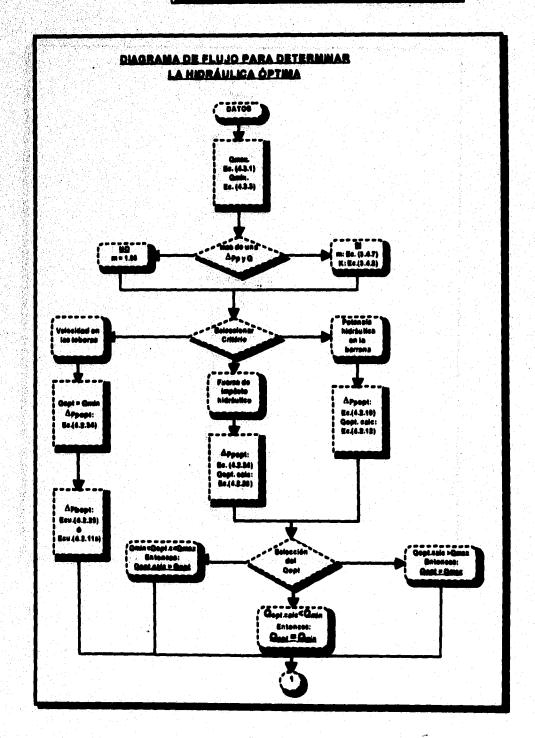
$$\mathbf{HP}_{*,*} = \frac{\mathbf{P}_{*,*} \mathbf{Q}_{*,*}}{120.7} \tag{4.3.7}$$

 Finalmente obtener la máxima potencia en la barrena (HHPb), el máximo impacto hidráulico (Fb), y la máxima velocidad en las toberas (Va); con las ecuaciones: (4.1.1), (4.1.2) y (4.1.3), respectivamente.

El procedimiento anterior se repite para diferentes profundidades y de esta manera eleborar un programa hidráulico óptimo.

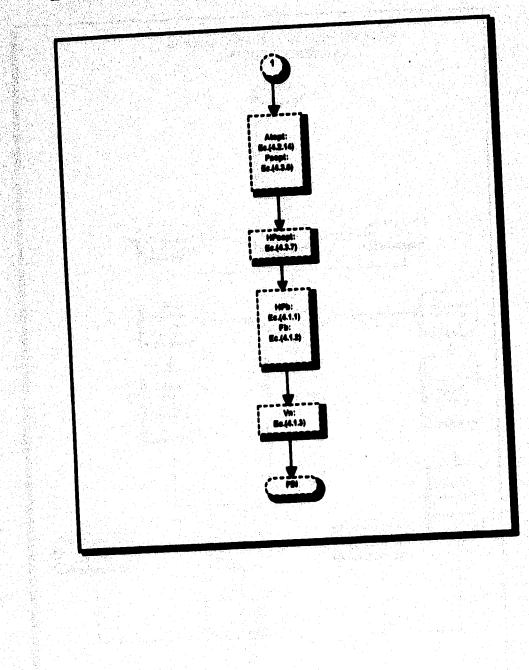
Cuando se dispone de bombas de alta presión y las caldas de presión parásitas son bajas en un aparejo de gran tamaño, con un fluido de perforación de baja viscosidad, será posible aplicar una hidráulica aceptable, que nos da por consiguiente una adecuada limpleza del agujero.

교육의 교육교육을 다 먹는 말리고 있었다. 시간의



IV-131





IV-132

IV.4 MÉTODO GRÁFICO PARA LA DETERMINACIÓN DE LA HIDRÁULICA ÓPTIMA.

La selección del diámetro de toberas puede simplificarse mediante la utilización de una técnica de solución gráfica, que involucra la representación en forma lineal en coordenadas logaritmicas de la presión y el gasto de circulación.

La calda de presión parásita es aproximada usando la ecuación (4.2.4), y se representa por medio de una linea recta en coordenadas logaritmicas, la figura 4.2 representa entre otras cosas el comportamiento de algunos parámetro pertenecientes a la hidráulica los cuales son: el gasto máximo, el gasto mínimo, la presión superficial máxima y la presión parásita óptima. La calda de presión parásita óptima es utilizada según el criterio de selección, para el criterio de máxima velocidad en las toberas la presión parásita óptima es una medida del gasto mínimo.

Las condiciones para la operación apropiada de las bombas, y la selección de toberas de la barrena ocurre en la intersección de la linea de la hidraulica óptima.

La trayectoria de la hidráulica óptima se muestra en la figura 4.2, en ella se presenta una gráfica en coordenadas logaritmicas de presión contra gasto, tiene 3 segmentos de linea recta marcados como intervalos 1, 2 y 3.

- El intervalo 1 Definido por el gasto (Q) igual al gasto máximo ($Q=Q_{\rm mix}$) corresponde a la porción superficial del pozo donde la bomba se opera a la presión máxima permisible y el gasto es el máximo posible.
- El intervalo 2 Definido por la caída de presión parásita óptima constante, corresponde a la porción intermedia del pozo, donde el gasto se vio reducido gradualmente para poder mantener la relación ΔPp_{op}/Ps_{max} al nivel adecuado, según el criterio elegido para optimizar.
- El intervalo 3 Definido por el gasto (Q) igual al gasto mínimo ($Q=Q_{\min}$) corresponde a la sección profunda del pozo, en donde el gasto se debe reducir al valor mínimo con el cual se puede levantar eficientemente los recortes del fondo del pozo.

En la figura 4.2 el punto de intersección de la línea que corresponde a la caída de presión parásita y la trayectoria hidráulica óptima, representa las condiciones de operación óptima de la bomba es decir gasto óptimo en el sistema. Ademas la caída de presión en la barrena óptima que representa la diferencia de la presión superficial máxima y la caída de presión parásita óptima es decir:

$$APb_{ij} = Pl_{ij} - \Delta Pp_{ij}$$
 (4.2.11a)

En la figura 4.2, la intersección de la linea de pérdida de presión parásita y la trayectoria hidráulica ocurre en el intervalo 2. Esto corresponde a un barrena corrida a una profundidad intermedia. Como la caída de presión parásita se incrementa con la profundidad, una corrida de barrena superficial tenderá a intersectar en el intervalo 1 y una corrida de barrena profunda tenderá a intersectar el intervalo 3.

IV.4.1 Procedimiento de Cálculo del Método Gráfico.

- Determinar el valor de la constante m, ya sea utilizando el método de campo, si se cuenta con los datos necesarios, o bien estimar m = 1.86
- Calcular la presión parásita a una profundidad dada, a un gasto cualquiera; mediante al ecuación (4.2.4)
- 3. Determinar el gasto mínimo con las ecuaciones (4.3.4)
- Determinar el gasto máximo con la ecuación (4.3.1) y la presión superficial máxima.
- Calcular la caída de presión parásita óptima de acuerdo al criterio seleccionado
- 6. En una gráfica de log (p) contra log (Q) representar mediante segmentos de linea recta; la presión superficial máxima, el gasto mínimo, el gasto máximo y la caída de presión parásita calculada de

^{*} La nomanciature de les equeciones se encuentre en le pénine IV-138

LA MIDRÁIRICA EN LA PERPORACIÓN DE POSOS PETROLINOS

acuerdo al criterio seleccionado; posteriormente determinar la travectoria de la hidráulica óptima como se muestra en la figura 4.2

- Graficar los valores de Pp contra Q a la profundidad de interés (con datos del paso 2) y trazar una recta de pendiente m a través de estos puntos.
- Determina los parámetros de gasto óptimo y calda de presión parásita óptima de la intersección de la linea dada por la ecuación (4.2.4) y la trayectoria hidráulica óptima
- Determinar calda de presión en la barrena óptima con la ecuación (4.3.5), área de toberas óptima con la ecuación (4.2.14) y la combinación de toberas por medio de la tabla 4.1.
- Calcular máxima potencia en la barrena con la ecuación (4.1.1), la máxima fuerza de impacto con la ecuación (4.1.2) y la máxima velocidad en las toberas con la ecuación (4.1.3).

| = |
|---|
| < |
| Ļ |
| u |
| _ |

| | | | | | AKI | ADE | DESCA | RGA D | e las | 10erz | AS EN | RÍ . | | | | | |
|------------|-----|--------------------------|--------------|--------|-----------|--------|--------|--------|--|--------|--------|-------------------|--------------|----------------|---------------|--------|------------------|
| TOBER | us | 0 | 7/32 | 8/32 | 9/32 | 10/32 | 11/32 | 12/32 | 13/32 | 14/32 | 15/32 | 16/32 | 18/32 | 39/3 2 | 22/32 | 26/32 | 26/3 |
| male N | ía. | 0 | 2 | 2 | 7 | ្ន | | 2 | 2 | 2 | - 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| • | • | | | | | 0.1534 | 0.1856 | 0.2209 | 0.2592 | 0.3007 | 0.3451 | 0.3927 | 0.4970 | 6.613 6 | 0.7424 | 0.0036 | 1.657 |
| //32 | 1 | 0.6576 | | 7.7 | | | | | | | | | | | | | |
| N25 | 1 | 0.0091 | | | | | | | 7 4 | | | | | | | | |
| V32 | I | 0.0621 | | 0.1602 | | 0.2155 | | | | | | | | | | | |
| | 1 | 0.0767 | A CONTRACTOR | | 0.2010 | 0.2310 | | | | | | | | | | | |
| / X | 1 | 0.0928 | 40 300 | | | 6.2002 | | 0.3137 | | | | | | | | | |
| 及 | | 0.1301 | | | | | 0.2361 | 0.5313 | - 1 to 1 to 1 to 1 to 1 to 1 to 1 to 1 t | | | | | | | | |
| 1/25 | | 0.1296 | | | | | 11 | 0.3303 | | 0.4363 | | | | | | | |
| /32 /32 | | 0.15 03 0.1726 | | | | | | | U.1056 | | 0.4955 | and the second of | | | | | |
| /32 | | 0.1720 | | | | | | | | 0.9/32 | 0.5177 | | | | | | |
| 732 732 | 1 | 0.1965 | | | | | | | | | U.3113 | 7.74 | | 0.8621 | | | |
| /32 | • | 0.3008 | | | | | | | | | | U.0112 | 44.77.196.49 | | 1.0692 | | |
| /32 | • | 0.3712 | | 1 | | | | | | | | | J. G. J. J. | | 1.1137 | 1.00 | |
| /32 | : | 0.4418 | | | Section 1 | | | | 1.50 | | | | | U.3510 | | 1.3254 | - |
| /32 | • | 0.5985 | | | | | | | | | | | | | 1.1674 | 1.4021 | to the second of |

La columna vertical del ludo impaiendo corresponde a toberas acacillas de un tamalio específico dado en Marca de pulgada. Las áceas culocadas sobre el eje hecistomal corresponden a dos toberas de igeal tamaño. Las áceas en las ejes diagonales son la soma de dos toberas en la columna correspondiente y una sobera en el mismo eje.

table 4.1 combinación de áreas de teberar

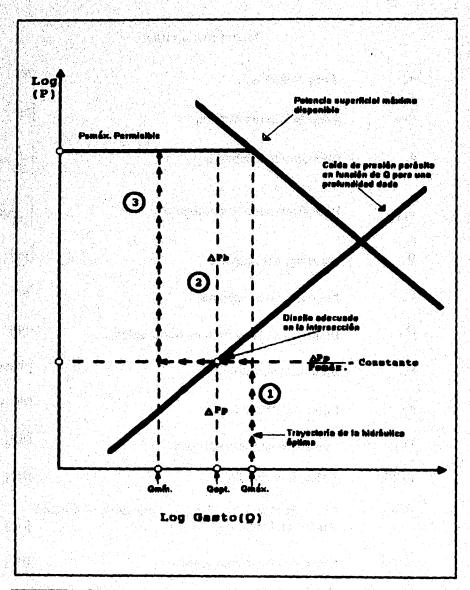


figure 4.2 método gráfico para representar la trayectoria de la hidráulica óptima

NOMENCLATURA

| | | | | | [pe ¹] |
|---------------------------|----------------------------------|---------------------|-------------------|--------------------|---------------------|
| A , | Área de tobera | •, | | | |
| | | | | | [P6 ³] |
| ^ ~ | irea de toberai | s opune, | | | |
| 4 | Diámetro de n-l | | | | [1 32 PE] |
| | | | | | [32] |
| | | | | | F 1 7 |
| d _{1,1,2(opt)} [| Diámetros de t | oberee ópti | moe, | | 32 PE |
| | | | | | |
| D. (| Diámetro del a | gujero, | | | [96] |
| | | | | | [pg] |
| D , (| Diámetro de la | barrena, | | | (be) |
| D. | | | | | [pg] |
| | Diámetro de la | maeue as | Deviotacio | D) | |
| E. | Eficiencie volu | métrica, | | | [decimal |
| | | | | | fac al |
| Pb (| Fuerza de Impi | icto, | | | [h-f] |
| Fb_ | | | | | [166] |
| r Dadt | Fuerza de impi | icto mexim | (0 | | |
| HHPb I | Potencia hidrá | ulica, | | | (HP) |
| HPa _{lant} | | | | المراجعة والمراجعة | |
| | Potencia hidrá superficial má | 44、大学にはまた。例とは、100年に | ne o ceden | ele waten | (HP) |
| | | | | | |
| HPs _{opt} | Potencia supe | rficial óptin | 118 | | [HP] |
| K | Perdida de pre | elón por fr | icción per | nesto | |
| | | | | | g/cm ¹] |
| | unitario, | | | a Nagara 🏻 🗖 | gyen 1 |

LA MIDRÁTILICA DE LA PREFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

| NRo | Número de Reynolde, [adim] |
|------------------|---|
| Po | Preción superficial, $\begin{bmatrix} kg\\ cm^3 \end{bmatrix}$ |
| P., | Preción superficial óptima, $\begin{bmatrix} \frac{kg}{cm^3} \end{bmatrix}$ |
| Pon | Presión superficial máxima, $\left[\frac{kg}{cm^2}\right]$ |
| . • | Gasto de flujo, (gpm) |
| Q _{an} | Gasto máximo, (gpm) |
| Q.,, | Gasto mínimo, [gpm] Gasto de flujo óptimo, [gpm] |
| V | Velocidad anular minima, [pie min] |
| Vn | Velocidad en las toberas, |
| Va _{es} | |
| | Velocidad en las toberas óptime, $\begin{bmatrix} \underline{pie} \\ \underline{seg} \end{bmatrix}$ |
| ΔРЬ | Caida de presión en la barrena, $\frac{kg}{cm^2}$ |

其事。

10.25

| | | | | | | è | | ै | | | M | 49 | | : 3 | S | | ٥, | | - 1 | Į. | ķ | | | ä | | 100 g | | 1 | | | | b | | : | | 'n | 4 | | 9 | | ١, | 13 | | 7. | - 3 | | 13 | |
|----|-----|-----|----|------|----|-----|-----|----|------|----------------|-----|------|----|-----|------|-----|-----|------------|-----|----|----|------|----|----|------|-------|------|----|----|-----|------|-----|-----|----|------------|-----|------|-----|----|------|-----|------|--------------|------|------|----|-----|---|
| | | 1 | Ŋ | P | À, | . (| | | 17 | i ye. Najir | C | | ù | | 4 | ä | | ú | | | 4 | | Ú | | , f | | • | ٥. | | | 1/2 | | | | <u>٠</u> . | | 9 | 'n, | 74 | | | ۱. i | M^{\prime} | 8 | 1 | | | 1 |
| u, | | | | 15 | 1 | | | | | ÷ | | ** | | _ | ٠ | · | J | 7 | | " | U | Ŋ | P | U | Į, | ۳ | π | ٨, | | М, | | ji. | | ż | 7°. | | | | | ., < | | .* [| | | C | Ľ. | | ı |
| 1 | Sv. | | | | ÷. | Ċ | | | | | 37 | | | | | Ų. | | 60 | | | | - 11 | Ψ, | 4 | Ä, | | | H | | | d. | | | D. | | | 2 | | | | | | | 71, | | | ī | ı |
| | r þ | | j, | ۲. | | Ģ, | | 1 | | | | - 1 | | Ġ. | á | | Ġ. | 1 | | | ÷ | | | | | 37 | | | | | | 9 | | | ٤. | ð. | | į, | | | . 5 | | | ı | . CI | | | ı |
| | | 24 | | | | | | | - 33 | 3. | | ý, | | ् | ÷. | S | | d | | | | | 12 | | 4 | | | j. | À. | ÷ | | 1 | | | | | ÷, | 11. | | | 16 | 1. | |) j. | | | ja, | |
| | 71 | 1 | ч | 7 | | 8 | . T | | | 1 | _ | | • | 2. | | 2 | ં | | Ċ, | | ₹. | . 5 | d | 13 | ġ, | | 'n, | | M | 12 | Ó | è | 1 | | 1 | i., | d | | | ٠,. | | | | | | 10 | _ | |
| | | 9.7 | | 5 | 7 | | Ö | | 9 | | u | اد | G, | | O | • | p | П | N | k | Ď١ | n | D | | ń | | и | ì | ŝ | ú | į, | | | | | | | | | 40 | JU) | | - 3 | | 1 | Œ | ា | Ė |
| 7 | | | | | | | | 30 | \$ | , in | l v | | | ٠, | ١., | | ैं | <i>ੂ</i> ^ | ď | | | | | _ | ੁੱ | 7 | | 9 | • | | • | | -, | | | | | | | | | | 91 | | - | | - [| į |
| | | 4 | 4 | | | 16. | | Ž. | j., | | | - 17 | À, | | ij., | | | į. | | ġ, | | ٠, ، | | | ٠į. | 8 | 1 | | Ų. | | | ò | 1. | | 4 | | | | | | Ġ. | | 13 | L | CI | D' | 1 | Ĵ |
| | Ú. | n. | | | | | 'n | | 2. | 10 | i. | | 10 | | | | , i | Ç | | 90 | ٠. | 7 | | | 10 | 1 | Ų. | Ġ, | Ŋ. | | å, | 33 | | ď. | j. | | ١ | | | | | ď, | أنؤ | | | | ंै | |
| | | ρ | ٠. | | | | | ď | | | | | | | | | | | | ù, | | ٠, | | · | | | | | | | , in | 95 | 1 | | 174 | 14 | | | | | H | 10 | | | i, | 1 | | |
| | 17 | ۲ | 1 | 3 | | 7 | 16 | | 2 | | D | M | | и | c | νď | | | 4 | R | ı | d | h | | Ņ. | | | | | | ď, | | | | , - | | | | | | | | v ji | | 1 | | 1 | |
| Æ, | 7 | ď | | | | Ť, | | | | 1 G | Ţ | | | Ĭ | | . 7 | 1 | | Ţ. | •• | - | ` | | • | | i. | | ٠, | | | | 4 | 505 | | | | 1 | | | | | | Ŋ. | | | ₹_ | - 1 | |
| | | | | 100 | Ç. | | | | ð. | . 1 | Ŋ, | | | | | | | | | í, | | | | | V. | 1 | | h | | ć. | | | | 1 | | | | 1.1 | | | | i i | | | en | _, | 1 | ì |
| | 94 | 18 | 20 | 651, | | 311 | | 12 | 110 | . T. | 5 | | | | 4 - | | | | 1.3 | 10 | ંડ | 1 | ٠, | | | | 10.0 | | | ٠., | | | | | | 3.1 | 2.75 | | | - 23 | 100 | | 100 | | - | - | _ | |

LA SUDBÁBLICA EN LA PERPORACIÓN DE POSOS PERDOLENOS

BIBLIOGRAFÍA

- Adams, N.: "DRILLING ENGINEERING A COMPLETE WELL
 PLANNING APPROACH", Peawell Books, Tuks, Ok.
- Azar, J.J. "DRILLING OPTIMIZATION"; The University of Tules.

 Tules Ok.
- Bourgoyne Jr, A.T.; Keith, K.M.; Martin, E.CH. and Young Jr, F.S.:
 "APPLIED DRILLING ENGINEERING", SPE Textbook
 Series, First edition 1986. Richardson Tx.
- Mendall, W.A. and Goins, W.C. "DESING AND OPERATIONS OF

 JET BIT PROGRAMS FOR MAXIMUM HYDRAULICS

 HORSEPOWER, IMPACT FORCE, OR JET

 VELOCITY", Trans, AIME; Vol. 219, 1966.
- Loén Loya, J.G.: "NOTAS Y APUNTES DEL CURSO DE TECNICAS DE PERFORACION DE POZOS", Facultad de Ingeniería, UNAM, 1991.
- Lumune, J.L.: "DRILLING OPTIMIZATION", JPT, Nov. 1970.
- "MANUAL DE HIDRÁULICA PARA INSPECTORES DE REPARACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS" IMPPEMEX.
- Me lean, R.H. "VELOCITIES, KINETIC ENERGY AND SHEAR IN CROSS FLOW UNDER THREE-CONE JET BITS", J.P.T. Die. 1965. Trans. AIME 284.
- "PROGRAMA DE PERFORACIÓN DEL POZO DE DESARROLLO
 EK-13" PEMEX-IMP. Región Marina, Distrito Cd. del
 Carmen, Camp.
- Speer, J.W. "A METHOD FOR DETERMINING OPTIMUM
 DRILLING TECHNIQUES", Drilling and Prod. Proc.,
 API 1958.

CAPACIDAD DE ACARREO DE LOS RECORTES DE FORMACIÓN

V.1 ANÁLISIS DE LAS VELOCIDADES INVOLUCRADAS EN LA CAPACIDAD DE ACARREO

V.1.1 Velocided Anular

En las operaciones de perforación tanto el fluido como los recortes de formación están en movimiento, uno de los factores importantes para el análisis del movimiento de dichos recortes es el estudio de la velocidad anular.

La velocidad anular es la velocidad con la que el fluido de control se transporta en el espacio anular y se expresa en m/min o pie/seg, como se mencionó es un factor importante que influirá en la remoción de los recortes y por tal en la limpieza del fondo del pozo.

La velocidad anular depende de 3 factores

- O Capacidad de bombeo
- O Diámetro del pozo
- Diámetro exterior e interior de tuberia de perforación y lastrabarrenas.

La expresión para el cálculo de la velocidad anular es:

$$Va = \frac{24.51Q}{D_{ax} - D_{ax}}$$
 (5.1.1)

La tabla (5.1) muestra algunas recomendaciones de la velocidad anular para diferentes diámetros del pozo.

La velocidad anular con la que se transportan los recortes del fondo del pozo a la superficie, en algunas ocasiones suelen ser excesivas o insuficientes.

Cuando se trata de una velocidad insuficiente se tienen problemas como el Namado efecto de retención (Hold Down).

Los recortes son mantenidos en el fondo provocando el remolido de los mismos, lo que impide que los dientes de la barrena incidan en la roca nueva, dieminuyendo así la velocidad de penetración y por lo tanto limitando la vida de la barrena.

| 1.00 | 能够有一个名字。 "我看你,"便能看一个说话,只是想这个" <u>是这么?"这些这样。</u> | | | | | |
|------|---|------------------|--------|------------------------|---------------|----------------|
| | DIAMETRO DEL POZO | | | MENDABLE | | |
| I | (4) | | m/mio) | | (pio/min) | |
| | 10 | | 24 | | | |
| | 13 1/4 | | 27 | | 90 | |
| - | 10 3/4 | | 33.5 | Supplied to the second | Mar 110 Maria | and the second |
| 1 | 3.00 | | 36.5 | | 120 | |
| | 786 | | 39.6 | | 130 | |
| | (1000) (1000) (1000) (1000) | CONTROL WILLIAMS | 42.7 | | 140 | |

tabla 5.1 valores recomendados de velocidad anular para diferentes diámetros

Otro problema originado por el aglutinamiento de recortes en el fondo del pozo, es la pegadura de tuberies tanto en operaciones de viaje o en desconecciones de tuberia de perforación. Este fenómeno es debido a que los recortes se acumulan y adhieren en las zonas donde el área del espacio anular es mínima, como en la sección de los lastrabarrenas.

El alto contenido de solidos en suspensión en el lodo de perforación, originado por altas concentraciones de recortes, incrementa la densidad del fluido y por lo tanto crea una mayor presión hidrostática, agregado a ello la falta de poca permeabilidad en la roca y gran pérdida de filtrado, se tendrá un incremento en la resistencia de la roca, por la alteración de su estado de esfuerzos, disminuyendo la velocidad de penetración.

Así mismo, debe reconocerse que el exceso en la velocidad anular del fluido, propiciará que las pérdidas de presión por fricción en la sarta aumenten a medida que la velocidad de flujo del fluido se incremente. Y con ello la energia disponible para la limpieza de la barrena se reduce notablemente.

Debido a la gran variedad de problemas que se pueden generar al no tener una buena limpieza del pozo, se han realizado estudios para correlacionar los parámetros que tienen mayor importancia en la determinación de la capacidad de acarreo de los recortes de formación,

estudios experimentales de la capacidad de acarreo de los recortes de formación han sido planteados por varios autores:

En 1941 R. J. S. Pigott realizó por primera vez un estudio del fenómeno de transporte de recortes en los lodos de perforación.

En 1951 G.H Bruce y C.E. Williams reportaron resultados de laboratorio y medidas de campo sobre la capacidad de acarreo del lodo. Utilizando como fluido de perforación agua: en su trabajo ilustraron el fenómeno del accenso de la particula en forma de disco y su relación con el régimen de flujo, tipo de fluido, condición física de la particula y el efecto de la rotación de la tubería de perforación sobre la particula. este efecto se muestra en la figura 5.1.

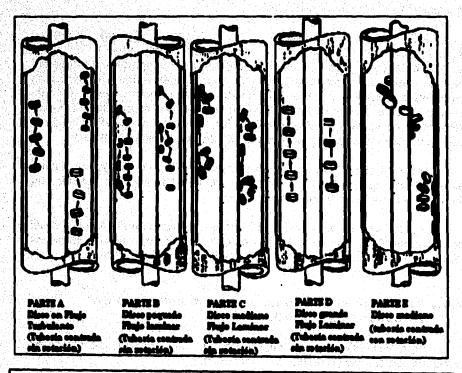


figura 5.1 comportamiento de recortes de diferentes tamaño en diferente tipo de flujo y con tuberia de perforación con o sin rotación

Anteriormente la velocidad anular mínima comúnmente usada era de 200 pie/min aproximadamente. Como resultado del trabajo de Bruce y Williams se obtuvieron velocidades de 100 pie/min a 125 pie/min.

Un trabajo más reciente fue el presentado por T.R. Sifferman donde indice que una velocidad de 100 pie/min puede requerirse cuando el fluido de perforación es agua; y una velocidad anular de 50 pie/min deberá proporcionar un transporte de recortes satisfactoriamente en un lodo de perforación.

V.1.2 Velocidad Terminal de Asentamiento

La velocidad terminal de asentamiento, es la velocidad descendente que experimenta una partícula al encontrarse en el seno de un liquido que se encuentra en reposo, es decir una partícula experimenta una fuerza ascendente positiva debido al efecto de la velocidad anular, de la densidad y la viscosidad del fluido de perforación.

Por otro lado se aplican en la partícula fuerzas negativas descendentes a contra flujo debido a las fuerzas de gravedad. El resultado de este balance de fuerzas es que la partícula sea transportada a través del espacio anular, pero cuando el fluido se encuentra en reposo las partículas tenderán a caer en el seno del liquido a una velocidad dada, la cual paulatinamente disminuirá hasta alcanzar una velocidad constante. En este instante la velocidad de caída estará en función de las características da la partícula, las propiedades reológicas del fluido y de densidad del fluido.

En el capitulo IV se mencionó que el objetivo de la hidráulica óptima, es el balance apropiado de los elementos de la hidráulica para obtener una limpieza adecuada del fondo del pozo.

Por lo tanto el diseño hidráutico servirá de apoyo en la prevención del comportamiento de los factores que afectan la velocidad de asentamiento de la particula, la cual se ha estudiado desde el principio de este siglo.

V.1.3 Velocidad Promedio de Acarreo o Velocidad de Transports de la Particula.

Esta velocidad ocurre cuando la particula sicanza una velocidad constante en el seno de un fluido en movimiento.

En otras palabras. Para levanter las partículas sólidas, la velocidad promedio de la fase liquida Vf o velocidad anular Va, deberá ser mayor que la velocidad de asentamiento de la misma partícula Vs y la diferencia positiva entre ambas se denomina velocidad promedio de acarreo o velocidad de deslizamiento de la partícula Vt. definida por:

$$^{1}\mathbf{V}_{0}=\mathbf{V}_{0}-\mathbf{V}_{0} \tag{5.1.2}$$

según esta expresión el comportamiento de las particulas en el espacio anular es el siguiente:

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | N | |
|--|--|---|--|--|--|--|--|--|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----|--|--|---|--|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | le | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Si Va < Va implica que Vt < 0 por lo tanto la particula cae.

Si Va > Ve implica que Vt > 0 por lo tanto la particula se eleva.

V.2 FACTORES QUE AFECTAN LA CAPACIDAD DE ACARREO DE LOS RECORTES.

Los factores que afectan la capacidad de acarreo de los recortes de formación son los siguientes:

- Propiedades físicas de los lodos.
- O Velocidad de flujo en el espacio anular
- O Geometria del pozo.
- O Concentración de recortes.
- O Tamaño y configuración de la particula.
- O Velocidad de rotación de la tubería de perforación.
- O Ritmo de penetración de la barrena

V.2.1 Propiedades Físicas de los Lodos.

Las propiedades físicas de los lodos afectan la capacidad de acarreo de dos formas: por medio de las propiedades reológicas del fluido y por le densided del fluido

Por medio de las propiedades reológicas del fluido.

No se han establecido relaciones definitivas de como afecta la reología el efecto del acarreo. Sin embargo de trabajos realizados se han obtenido las siguientes conclusiones:

s se ancuentre en le ménine V-188.

E.A.Hopkin observó cierto decrementos en la velocidad de asentamiento, originado a su vez por incrementos en el valor del punto de cendecia o de la viscosidad. De ahí la necesidad de la utilización de velocidades anulares de lodo arriba de 120 pie/min, para limpiar el pozo con lodos de baja viscosidad. Mientras que las velocidades de lodos bajas serían posibles y bien justificadas con lodos de altas viscosidades. Ello para evitar las pérdidas de presión por fricción.

Otros cálculos realizados por algunos investigadores indicaron que para varias condiciones normales de perforación un cierto incremento en la viscosidad del lodo es suficiente para cambiar el patrón de flujo del fluido en el espacio anular, de turbulento a laminar.

Basado en esto Hall y colaboradores reportaron un decremento bastante significativo de la velocidad de asentamiento de los recortes, para la misma velocidad de flujo al cambiar el patrón de flujo de laminar a turbulento en el espacio anular.

Por otro lado los fluido de perforación de baja viscosidad-gel son superiores a los de alta viscosidad-gel en la remoción de los recortes.

Densidad del fluido.

El incremento de la densidad del fluido de perforación, mientras que aus otras propiedades se conservan lo más constante posible, dará como resultado, una mejora en la capacidad de acarreo.

La densidad del lodo tiene un efecto moderado sobre el transporte de recortes en el espacio anular. Como se muestra en la gráfica de la figura 5.2 a velocidades anulares bajas existe una mayor divergencia entre las curvas.

Cuando la densidad del lodo exceda las 15 lb/gal. la única función de la viscosidad es soportar las particulas de barita, por consiguiente la velocidad de asentamiento de la particula seria muy baja con lodos pesados.

V.2.2 Velocidad de Flujo en al Espacio Anular

A valores altos de la velocidad anular se tienen flujos turbulentos, así como problemas para el óptimo transporte de los recortes. Por tal motivo las velocidades anulares se deberán reducir.

Este efecto es variable, como se mueatra en la figura 5.3, la relación de transporte se incrementa rápidamente con la velocidad de circulación, pero después empieza a incrementarse con un ritmo más lento dentro del rango de la velocidad de 100 a 200 pie/min Este efecto explica que a mayor velocidad de circulación corresponde mayor calda de presión por fricción.

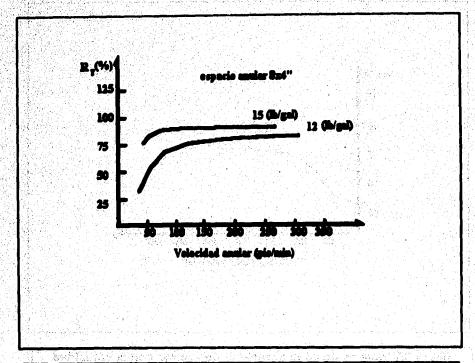


figura 5.2 efecto de la densidad del todo sobre la capacidad de acarreo

Varios autores han definido rangos de velocidad anular, por ejemplo Bruce y Williams, demostraron que las velocidades de flujo menores a los 200 pie/min son suficientes para remover los recortes del fondo del pozo.

Siffermen recomendó el uso de velocidades menores de 50 pie/min para lodos bentoníticos; para lodos poliméricos de baja viscosidad se debió tener velocidades de 120 pie/min y para altas viscosidades se tiene 90 pie/min

Se ha demostrado que la velocidad anular puede elevarse si se incrementan: el tamaño de recortes el ritmo de penetración el diámetro de la tuberia de

el tamaño de recortes, el ritmo de penetración, el diámetro de la tuberia de perforación.

Y puede reducirse si se incrementa: la concentración de recortes, la presión equivalente de la mezcla circulante del fondo, el diámetro de tuberfa de revestimiento, el diámetro de agujero y el porcentaje del lodo o esfuerzo de cadencia sobre la viscosidad.

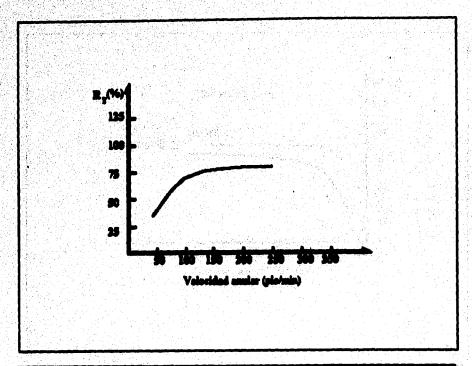


figure 5.3 incremente de la capacidad de scarreo con la velocidad anular

Se puede establecer una velocidad anular óptima, tomando en cuenta la velocidad más representativa de las condiciones existentes en el fondo del pozo, y tomando en consideración que es una velocidad a la cual la presión de fondo ese un mínimo, así como generar la máxima limpleza del agujero y el uso mas eficiente de la soción de corte de la barrena, y que puede alcanzarse cuando la presión de fondo producida por la mezola circulante del lodo y recortes se traduzca a un mínimo.

V.2.3 Geometria del Pozo

The state of the s

Para un buen diseño y planeación de las características del fluido es necesario conocer la geometría y la conformación estratigráfica del pozo, ya que si estos proporcionan derrumbes o bien ampliaciones podrían sufrires cambios repentinos en las velocidades anulares de algunas zonas, que como consecuencia reduzos la velocidad de flujo hasta de un 50%:

Todos los fluidos no newtonianos en particular los fluido de perforación tienen características no lineales y requieren más de un término para definir su comportamiento viscoso al circular por diferentes áreas de flujo, tal es el caso que presenta la geometría del pozo. Por todo esto es necesario conocer las dimensiones del mismo para planear las velocidades anulares requeridas en cada una de las secciones. Por ejemplo es más fácil ascer lo recortes cuando se tiene una geometría del pozo casi vertical que cuando se tiene una geometría direccional u horizontal. Para ello se cree que con un ángulo de desviación de 35° a 65° con respecto a la vertical se dificulta sún más sacar los recortes. Todavia es más dificil para pozos horizontales pues el flujo con el tiempo va formando sedimentos con los recortes o particulas, simulando en la parte inferior del espacio anular una especie de dunas que crearan restricción al flujo, pegadura de tubería, entre otro problemas.

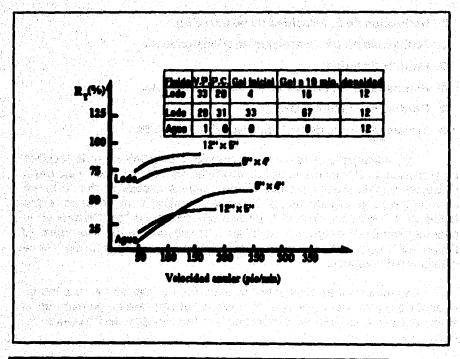


figura 5.4 efecto de la geometria del pozo sobre el transporte de recortes medianos, N = 100 rpm, densidad del lodo 12 lb/gal.

Sifferman y colaboradores realizaron un estudio sobre el transporte de recortes en tuberlas de perforación y de revestimiento para varias

combinaciones de diferentes diámetros, en un rango normal de velocidad anuleres, utilizando un lodo tipo bentonítico. La diferencia en la capacidad de transporte entre cada combinación fue ligera; dichos resultados se muestran en la figura 5.4

V.2.4 Concentración de Recortes

Experiencies de cempo indicen que durante la perforación a baja profundidades, con lodos de baja viscosidad, se requieren velocidades anutares atas; para el major ascenso de los recortes y la limpleza adecuades del agujero.

El incremento en la concentración de recortes trae con sigo varios problemas; les presión de fondo se incrementa propiciando un desequilibrio en la igualación de presiones tanto de formación como la hidrostática, originandose:

- O Reducción de la velocidad de penetración.
- O Problemes de fracturamiento en zonas críticas.
- O Pérdide de fluido,
- D Popadura de tuberis en zonas de área reducida.
- O Párdide de sustantación.
- D incremente en la densidad y viscosidad del lodo.

Otra dificultad que se presenta cuendo la concentración de recortes en el especio anular es mayor al 5%, ocurre en las operaciones de conexión y desconexión de tubería, cuando se interrumpe la circulación del fluido; en este momento el el todo no es capaz de suspender los recortes, estos tenderán a descender, formando baches de solidos (camas fluidizadas), lo cual incrementa el peligro de pegadura o embolamiento de la barrena. El risego es mayor cuando mayor sea el tiempo de interrupción de la circulación de bombao.

Bajo condiciones constantes, la velocidad de flujo de los recortes en el especio anular, debe ser igual a le velocidad con que se generan en el fondo del pozo, al ritmo de perforación y a la velocidad de transporte del lodo.

La velocidad de penetración promedio (R_p) tiene por lo tanto una estrecha relación con el valor de la concentración de los recortes en el fluido de perforación. Tal como se muestra en la siguiente expresión:

$$\begin{array}{c}
C_{p} = \frac{R_{p}}{V_{0} \left[1 - \left(\frac{D_{ext}}{D_{int}}\right)^{2}\right]}
\end{array} (5.2.1)$$

V.2.5 Tamaño y Configuración de la Particula.

Los recortes generados en las operaciones de perforación rara vez poseen una forma esférica regular. Para efectos de estudio se plantearon en forma de discos.

Entonces para partículas en forma de disco, el área transversal depende de la dirección del flujo existente. Se ha demostrado mediante experimentos de laboratorio, que la orientación del disco cuando el fluido esta en un régimen de flujo laminar se ve afectada por la relación de espesor-diámetro de la partícula. Cuando esta relación esta entre 0.3 y 0.8, el disco es transportado en posición horizontal. Cuando la relación es mayor de 0.8, el disco adquiere una posición de canto. Si la relación es menor de 0.3, la orientación es inestable, ya que la partícula gira de la posición horizontal a una de canto, estos cambios son consecuencia del exceso al torque y a la distribución de velocidades del fluido en flujo laminar.

Cuando el flujo es turbulento la relación espesor-diámetro y la orientación del disco son independientes, como lo muestra la figura 5.1.

H.U Zeidler reconoció la necesidad de una caracterización geométrica de los recortes, con el fin de clasificar y de esta forma entender el mecanismo de transporte. Propuso una clasificación de acuerdo a sus dimensiones mayores, así como de su configuración física.

En la práctica el diámetro de una particula puede ser estimado en forma visual, pero si se requiere más precisión, el diámetro equivalente pude determinarse mediente una malla.

Por otro lado el incremento en la velocidad de la particula va de cero en la pared a un máximo en las proximidades del centro de la corriente del fluido en el espacio anular, la gráfica de la figura 5.5 describe este fenómeno. Puesto que la particula en posición horizontal durante su trayectoria por el espacio anular es proyectada a través de regiones de diferentes velocidades, tal como se ilustra en la figura 5.5; donde la fuerza F4 es mayor a la fuerza F2 debido a que la velocidad V4 es mayor a la velocidad V2, produciendo un torque que tiene como origen el centro de

Le nomencieture de Jes equeciones se encuentre en le pégineV-188.

CARACIDAD DE ACADERO DE LOS ESCORTES DE FORMACIÓN

gravedad de la particula, ocasionado por la acción de estas fuerzas de diferente magnitud, de tal manera que la particula tiende a girar y también desplazarse de la zona de mayor a la de menor fuerza, es decir hacia al exterior de la corriente.

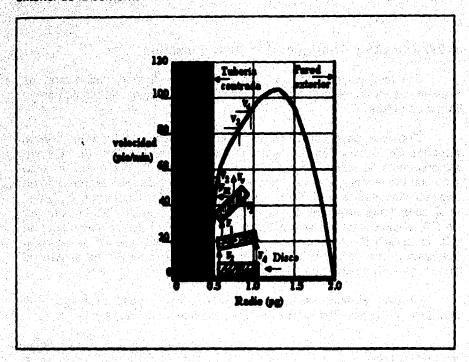


figura 5.5 efecto del torque sobre una particula en flujo laminar

Como la particula tiende a inclinarse, el componente de la fuerza horizontal se hace efectivo y presente sobre la particula. La combinación de este con el torque la empuja hacia la pared, donde la fuerza ascendente es mínima, por lo que empieza a deslizarce hacia el fondo del pozo. Si la particula es delgada y la fuerza efectiva sobre ella en contra de la pared es grande, la particula no solo cae sujeta a la tuberia si no que se adhiere a la misma.

Pera contrarestar este efecto es recomendable minimizar la velocidad anular y mantener un régimen de flujo laminar en las secciones superiores, donde las fuerzas de arrastre las proporcionan las propiedades viscosas y el régimen de flujo turbulento en áreas reducidas, como son la sección de corte bajo la barrena y el espacio anular de los lastrabarrenas.

Las particulas con relación espesor-diámetro de 0.3 son difíciles de mover del agujero, debido a que con facilidad son adheridas a las paredes del pozo por las fuerzas de flujo del fluido, aun cuando estas sea débiles, ya que este tipo de particulas son delgadas y de menor peso, por lo que para removerlas se debe mantener flujo turbulento.

V.2.6 Velocidad de Rotación de la Tuberia de Perforación.

La rotación de la tuberia de perforación, desarrolla un movimiento circular sobre el fluido en el espacio anular, resultando así una fuerza centrifuga que afecta a los recortes de tal forma que estos son obligados a emigrar lejos de la tuberia y a adquirir una trayectoria helicoidal ascendente a través del espacio anular.

En régimen de flujo turbulento el ascenso de las particulas no se ve afectado por la rotación de la tuberla, mientras que en un fluido laminar la rotación incrementa la capacidad de transporte; Esto debido a que la velocidad y su perfit de flujo son tales que la fuerza centrifuga es lo suficientemente grande para envier a los recortes hacia la región de alta velocidad de flujo.

C.E.Williams y G.H.Bruce raelizaron estudios con tuberias sin centrar y sin rotar, y observaron que el porcentaje de recortes transportados a la superficie eran muy bajos, lo que fue atribuido a la canalización del fluido y al entrampamiento subsecuente de las partículas en las zonas donde la tuberia se recargaba sobre la pared del pozo y en las que tienen poca área de flujo. Cuando la tuberia se centro, la recuperación de recortes aumento y al momento de aplicarle rotación resulto un mayor incremento en la recuperación de recortes este comportamiento se muestra en la figura 5,1.

La efectividad de este factor en el incremento de la capacidad de acarreo, es causada en gran parte por la turbulencia que se forma alrededor de la superficie de la tubería la cual impide que se adhieran las partículas a las parades de las misma, de esta forma ayuda en la prevención de pegaduras y embolamiento de la barrena.

V.2.7 Ritmo de Penetración de la Barrena.

Cuando se incrementa el contenido de sólidos o de particulas, el peso del todo y la viscosidad también se incrementan, afectándose por tal motivo las propiedades del filtrado y de la tensión superficial es decir el todo es afectado totalmente.

Experimentos han logrando demostrar que el contenido de particulas solidas en el fluido de perforación son inversamente proporcionales al ritmo de penetración, como se muestra en la figura 5.6 y 5.7; en ellas se observa que un incremento en el contenido de sólidos reduce substancialmente el ritmo de penetración.

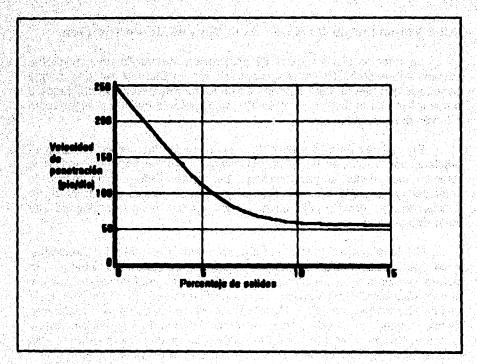


figura 5.6 efecto del contenido de solidos sobre la velocidad de penetración

Otro estudio de como resultado la gráfica de la figura 5.7 y representa para un lodo en particular, la relación del costo por pie perforado para distintas velocidades anulares; según la ecuación del costo:

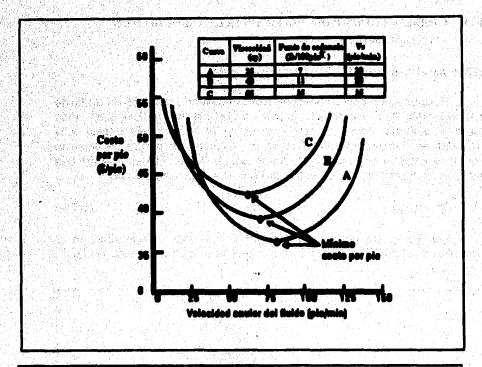


figura 5.7 ejemplo del efecto de la viscosidad del lodo sobre el transporte de recortes y el mínimo costo por pie

$$C = \frac{C_0 + C_0 (T_0 + T_0 + T_0)}{RT_0}$$
 (5.2.2)

En la ecuación anterior R fue obtenida utilizando el modelo de Bourgoyne y Young, en donde se establece una relación entre la fuerza de impacto hidráulico, la densidad equivalente de circulación y el mismo ritmo de penetración.

Finalmente el ritmo de penetración es importante para la predicción y control de las concentraciones de recortes en el especio anular, la densidad de control equivalente y la relación de transporte. Esta última es función de la velocidad de asentamiento de la particula.

La nomenciature de fodes les acusciones as encuentre el finel del continto

V.3 CORRELACIONES PARA DETERMINAR LA VELOCIDAD DE ASENTAMIENTO.

V.3.1 Análisis para fluidos Newtonianos.

Para una particula de material extrafio cayendo a través de un fluido a su velocidad de asentamiento, la suma de las fuerzas varticales actuando sobre la particula debe ser cero. La fuerza W hacia abajo debida a la gravedad es exactamente balanceada por la suma de fuerza de flotación Fbo y el arrastre viscoso F provocado por el fluido. El peso W de una particula de densidad p, y de volumen Vp puede expresarse como:

$$\mathbf{W} = \mathbf{\rho}_{\mathbf{s}} \mathbf{V}_{\mathbf{r}} \mathbf{g} \tag{5.3.1}$$

Las tineas de corriente así como las fuerzas involucradas en el movimiento del fluido sobre una partícula que se asienta se muestra la figura 5.8.

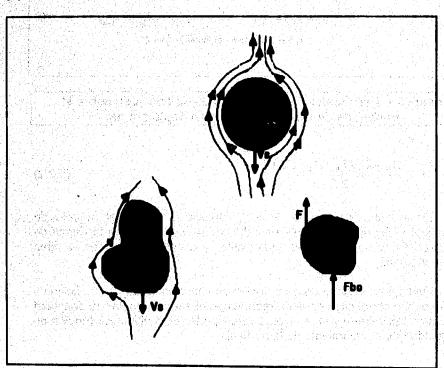


figura 6.8 lineae de corriente del movimiento del fluido sobre un asentamiento de particula

LA HIDRATELICA DE LA PREFORACIÓN DE ROSOS PERSOLUCIOS

La fuerza de flotación puede expresarse en términos del peso del liquido desplazado por

$$\mathbf{Pbe} = \rho_i \mathbf{V}_{\mathcal{A}} \tag{6.3.2}$$

Sumando las fuerzas verticales se tiene:

$$F = W - Fbo = (\rho_0 - \rho_1) V_0$$
 (6.3.3)

Por otro lado para una particula esférica, el volumen de la particula esta dedo por:

$$\mathbf{v}_{i} = \frac{\mathbf{v}_{i}\mathbf{v}_{i}^{2}}{6} \tag{5.3.4}$$

y la fuerza viscosa F puede expresarse en términos del diámetro de la particula:

$$F = (\rho_1, -\rho_1) \left(\frac{\pi d_1^2}{6} \right) \tag{5.3.5}$$

Stokes mostró que para flujo de resbalamiento, (los chorros de flujo en movimiento pasan suavemente sobre la partícula esféricas y no existe turbulencia corriente abajo de la partícula) la fuerza de arrastre F esta relacionada a la velocidad de asentamiento Vs de la esfera a través del fluido por:

$$F = 3\pi d_{\mu}V_{\theta} \tag{5.3.6}$$

Iguelando les ecuaciones (5.3.5) y (5.3.6) y resolviendo para la velocidad de resbalamiento de la partícula tenemos:

$$V_{a} = \left(\frac{1}{18}\right) \left(\frac{d_{\rho}^{1}}{\mu}\right) \left(\rho_{\rho} - \rho_{f}\right) B \tag{5.3.7}$$

La cual se conoce como la ley de Stokes.

La nomenciature de les geneciones en encuentre en le pécine V-188

CAPACIDAD DE ACARREO DE LOS RECORTES DE FORMACIÓN

Considerando a unidades de campo, se tiene:

$$V_0 = \frac{138(\rho_0 - \rho_1)b_1^2}{\mu}$$
 (5.3.8)

La ley de Stokes puede usarse para determinar la velocidad de deslizamiento de la partícula esféricas a través de líquidos Newtonianos, ya que las turbulencias no están presentes en la trayectoria de la partícula. El comienzo de la turbulencia puede ser corregido por el número de Reynolda de la partícula.

$$NRep = \frac{d_y V_0 \rho_y}{\mu}$$
 (5.3.9)

En unidades consistentes:

$$NRep = 928 \frac{d_i Va\rho_i}{\mu}$$
 (5.3.9a)

La ley de Stokes proporciona una precisión aceptable para números de Reynolda menores 0.1 (NRep < 0.1). Para números de Reynolds mayores a 0.1 (NRep > 0.1), debe de ser utilizado un coeficiente de arrastre (C_D) determinado empíricamente, el coeficiente de arrastre en este caso esta definido por:

$$C_{\mathbf{b}} = \frac{\mathbf{F}}{\mathbf{A}\mathbf{E}_{\mathbf{c}}} \tag{5.3.10}$$

La fuerza F esta definida por la ecuación (5.3.5) y la energia cinética por unidad de volumen esta dada por:

$$E_{K} = \frac{1}{2}\rho_{f}V_{s}^{2} \tag{5.3.11}$$

Si se escoge como área característica a $\pi d_r^2 4$ entonces la ecuación (5.3.10) se reduce a:

$$\mathbf{C}_{\mathrm{D}} = \frac{4}{3} \mathbf{g} \left(\frac{\mathbf{d}_{\mathrm{p}}}{\mathbf{V}_{\mathrm{i}}^{2}} \right) \left(\frac{\rho_{\mathrm{p}} - \rho_{\mathrm{f}}}{\rho_{\mathrm{f}}} \right)$$
 (5.3.12)

La nomenciatura de les acueciones se ancuentre en la pégine V-188

Resolviendo esta ecuación para la velocidad de asentamiento de la particula deda:)

Ve $= \frac{3}{4} \left(\frac{4}{C_p^2} \right) \left(\frac{\rho_p - \rho_1}{\rho_1 \cup \rho_2} \right)$ so all the oriental sets (1) i.e., acceptable to the oriental probability of the constitution of the constitution of the constitutions.

Esta ecuación puede ser aplicada a números de Reynolds menores que 0.1/V el coeficiente de arrestre esta dado por un no restraite en obtante en contrata de la companyamente en contrata de la companyamente en contrata de companyamente en contrata de companyamente en contrata de cont

V.3.2 Analiele de fluide No-Newtoniano: patreas ab behavior st sames

Les particules no se asentarán a través de un fluido estático nonewtoniano a menos que la fuerza neta sobre la particula debido a la gravedad y flotación ses la suficiente como para superar el esfuerzo gel del fluido. Para una esfera, la superficie del área es de xe²₃, y la fuerza requerida para romper el gel es igual a xe²₃ gualando esta fuerza a la fuerza netadada por la ecuación (5.3.5) queda:

$$\pi d_{\rho}^{1} \sigma_{\alpha} = (\rho_{\rho} - \rho_{r}) \left(\left(\frac{1}{6} \right) \pi d_{\rho}^{2} \right)$$

D. Charalación do Present L. Mosts

ා ශ්රේට දෙල් හෝසි ක්ක හරු(**6.3.16**) ව

Correlación da Walkey y Mayora.

De esta manera, el esfuerzo del gel o_s necesario para suspender una li particula de diámetro d_a esta dado por la bases y renatado de necesario de la constante de la const

$$\sigma_{i} = \left(\frac{d_{i}}{6}\right)(\rho_{i} - \rho_{i})$$

$$\text{graph.} I \text{ marger if we relice (6.3.16)} \in \mathbb{R}$$

Despeiando el diámetro de la particular imberen no consecuencia de como de consecuencia de con

La nonignatione de les equestiones su aboreure en la pagina M-188.

$$\mathbf{\dot{d}}_{r} = \left(\frac{\sigma_{s}}{10.4(\rho_{s} - \rho_{c})}\right) \tag{5.3.18}$$

La ecuación (5.3.18) del diámetro de la particula representará el asentamiento a través de un fluido teniendo un esfuerzo gel σ_z .

Teniendo particulas con un diámetro mayor que el proporcionado por la ecuación (5.3.18) se asentaran tan lentamente que el patrón de flujo alrededor de la esfera corresponde al flujo en movimiento. Una solución analitica para flujo en movimiento no ha sido desarrollada para fluidos nonewtonianos.

Varios investigadores han propuesto correlaciones empíricas para estimar la velocidad de asentamiento de la particula. Si bien no debe esperarse que estas correlaciones proporcionen resultados precisos para un comportamiento de fluidos complejo, estas proporcionan una vallosa ayuda en la selección de las propiedades del fluido de perforación y las condiciones de operación de la bomba.

Las correlaciones que han logrado mayor aceptación son:

- O Correlación de Preston L. Moore.
- O Correlación de Sze-Foo Chien.
- O Correleción de Walker y Mayers.
- O Correlación de H.Udo. Zeidler.
- Correlación de Metzner y Read.

V.3.3 Correlación de Prestón L.Moore.

Moore ha propuesto un procedimiento para la aplicación de la ecuación de la velocidad de asentamiento para fluidos estáticos, a la condición de flujo promedio experimentado durante operaciones de perforación. El método está basado en el calculo de una viscosidad newtoniana aparente. Este método se obtiene igualando las expresiones de pérdida de presión por fricción en el espacio anular para los modelos de ley de potencias y de fluidos newtonianos. Resolviendo para la viscosidad newtoniana aparente su expresión queda:

La nomencletura de les ecuaciones se encuentre en la pégine V-188

$$4(SS) \stackrel{?}{=} \frac{2k}{144} \left(\frac{\left(D_{ini} - D_{ini} \right)}{V_0} \right)^{1-1} \left(\frac{2 + \frac{1}{n}}{0.0200} \right)^{n}$$

Pars condiciones de Itajo en la suna de transición estre los regimenes

Moore utiliza en el célculo del Indice de consistencia de flujo k la ejquiente expresión:

k = 5100₁₀

(5.3.1**9a**)

ogner sineluge to no gestionare ones, or established sineluge to no gestionare ones, or established sineluge to no gestionare to each continuous sineluge so (St. 8.8) [cp.-eq].

La ecuación (5.3.19) que representa la viscosidad aparente, es usade en el lugar de la viscosidad newtoniana en el cálculo del número de Reynolds de la particula definido por la ecuación (5.3.9a).

Para valores del número de Reynolda de las particulas mayores, de las selectudades de las particulas mayores, de las selectudades de las selectudades de las las condiciones el patrón de flujo se supones totalmente turbulanto. La substitución, del valor de Consella de valor de la valor de sentamiento de la particula.

Para Nitep > 2,000 y con C, substituido en la ecuación (5.3.12) se obtienen:

$$V_0 = 1.54d_p \left(\frac{\rho_p - \rho_t}{\rho_t} \right)$$

teup sollara 00° < qoSM is

Para NRep < 0.1; el patrón de flujo se considera laminar y la correlación del C_p se puede obtener aproximadamente así:

$$C_0 = \frac{40}{NRep}$$

eur senem (03.21)

por lo tanto para NRep < 1.0 con la ecuación (5.3.21), substituido en la ecuación (5.3.12) se obtiene:

si Nikep ≤ t implica qual

(5.3,28)

t. 24 YHap

La nomenclatura de les ecuaciones en encuentre en la estaine V-188

$$V_{0} = 82.87 \frac{d_{s}^{2}}{u} (\rho_{s} - \rho_{t})$$
 (5.3.22)

Para condiciones de flujo en la zona de transición entre los regimenes turbulentos y laminar, el dato experimental del $C_{\rm p}$ se expresa como:

$$C_0 = \frac{22}{NReD^{44}} \tag{5.3.23}$$

Por lo tanto para NRep en el siguiente rango: 0.1 < NRep < 2,000 y con la ecuación (5.3.23) sustituida en la ecuación (5.3.12) se obtiene:

$$V_{i} = \frac{2.9a_{p}(\rho_{i} - \rho_{i})^{0.447}}{\rho_{i}^{0.104}\mu_{i}^{0.103}}$$
(5.3.24)

V.3.4 Correlación de Metzner y Read

La correlación de Metzner y Read involucra las constantes reológicas del modelo de ley de potencias n y k en el número de Reynolds de la particula.

$$NRop = \frac{d_{y}Vs^{2-n}\rho_{t}}{cck 3^{n-1}}$$
 (5.3.25)

Entonces

si NRep > 100 implica que:

$$C_0 = \frac{1.75}{N \text{Rep}^{61}} \tag{5.3.26}$$

si NRep < 100 implica que:

$$C_{\rm p} = \frac{18.5}{\rm N\,Re\,p^{4.6}} \tag{5.3.27}$$

si NRep ≤ 1 implica que:

$$C_{\rm D} = \frac{24}{\rm NRep} \tag{5.3.28}$$

para la velocidad de asentamiento:

$$V_0 = \sqrt{\frac{C_0 J_1(\rho_0 - \rho_1)}{C_0 \rho_1}}$$
 (5.3.29)

V.3.5 Correleción de Sze-Foo Chien.

La correlación de Chien es similar a la de Moore; Pues también Chien involucra el cálculo de una viscosidad newtoniana aparente. Chien utiliza la viscosidad aparente ($\mu_{\rm p}$) en la determinación del número de Reynolds de la particula. Este modelo hace uso de la viscosidad plástica ($\mu_{\rm p}$), y dentro de los parámetros requeridos también es el único en emplear una clasificación química de los fluidos utilizados tipo polimérico o tipo bentonítico. Esta clasificación es importante para calcular la viscosidad aparente.

Para fluidos de perforación del tipo poliméricos Chien recomendo el calculo de la viscosidad aparente utilizada:

$$\mu_{i} = \mu_{i} + 5 \frac{11}{V_{a}}$$
 (5.3.30)

Por otro lado para suspensiones de bentonita en agua se recomienda el uso de la viscosidad plástica en lugar de la viscosidad aparente.

$$\mu_{\bullet} = \mu_{\bullet}$$
 (6.3.31)

Para el número de Reynolds arriba de 100. Chien recomienda el uso del coeficiente de arrastre igual a 1.72, esto es:

si NRep > 100 entonces $C_{\rm p}$ = 1.72, este valor sustituido en la ecuación (5.3.12) nos dará la Vs expresada como:

$$Vs = 1.44 \sqrt{dp \left(\frac{\rho_0 - \rho_t}{\rho_t}\right)}$$
 (5.3.32)

Esta ecuación no incluye el término:

Le nomenclature de les equéciones se encuentre en le pégine V-188

Lo que implica la eliminación de los efectos causados por la viscosidad del fluido. Por lo tanto proporciona una estimación más conservadora de la velocidad de asentamiento que la obtenida en la ecuación (5.3.12), de esta manera se convierte en una correlación mas aceptable para las aplicaciones prácticas en el campo.

Para números de Reynolds menores a 100, se presenta la siguiente correlación:

si NRep < 100 entonces:

$$V_{i} = 0.0075 \left(\frac{\mu_{i}}{\rho_{i} - d_{i}} \right) \left[\frac{36000d_{i}}{\left(\frac{\mu_{i}}{\rho_{i} - d_{i}} \right)^{2}} \left(\frac{\rho_{i} - \rho_{i}}{\rho_{i}} \right) + 1 \right]^{\frac{N_{i}}{2}}$$
(5.3.34)

En la ecuación anterior se relaciona a la velocidad de asentamiento de la particula como una función del diámetro de la misma, el cual debe ser directamente similar al de una esfera de igual volumen, peso específico de la particula, la densidad del fluido de perforación, y la viscosidad aparente del fluido.

El número de Reynolds de la particula empleado es el mismo de la correlación de P.L.Moore en la ecuación (5,3,9a).

V.3.6 Correlación de Walker y Mayes.

La correlación propuesta por estos autores utiliza un coeficiente de arrestre $C_{\rm p}$ definido por un disco circular en caída plana (cara plana horizontal) esto es asumiendo que la partícula tiene forma de disco en lugar de una esfera. Para esta configuración de partícula, el $C_{\rm p}$ se expresa como:

$$C_{p} = \frac{2gh}{Vs^{3}} \left(\frac{\rho_{p} - \rho_{f}}{\rho_{f}} \right)$$
 (5.3.35)

Donde h es el espesor del disco. Para números de Reynolds de la particulas mayores a 100, el patrón de flujo se considera turbulento y se supone un $C_{\rm p}$ constante a un valor de 1.12. Sustituyendo este valor en la ecuación (5.3.35) y convirtiendo en unidades de campo se tiene que:

ai NRep > 100 con C, = 1.12, entonces:

$$v_0 = 2.19 \sqrt{h \left(\frac{\rho_0 - \rho_1}{\rho_1}\right)}$$
 (5.3.38)

Area de Caracter de Caracter de la companya del companya del companya de la compa

Para el cálculo del número de Reynolds de la particula, Walker y filayes desarrollaron una relación empirica para el esfuerzo de deformación debido al resbalamiento de la particula. La relación del esfuerzo de deformación está dado en unidades de campo por:

$$\tau_{\rho} = 7.9 \sqrt{h(\rho_{\rho} - \rho_{\tau})} \tag{5.3.37}$$

La viscosidad aparente usada en la determinación del número de Reynolds entonces se obtiene :

$$\mu_{\bullet} = 479 \frac{r_{\bullet}}{r} \tag{5.3.38}$$

De esta forma la viscosidad aparente se encuentra en función de dos importantes propiedades del fluido de perforación que son: el esfuerzo de corte (τ_r) y la velocidad de corte (γ) , la cual se puede obtener en función del esfuerzo de corte, el índice de consistencia (k), y el índice de comportamiento de flujo (n); representados en la siguiente expresión:

$$\gamma = \left(\frac{\tau_p \gamma}{k}\right)^{\frac{1}{2}} \tag{5.3.38e}$$

Si el número de Reynolds es menor a 100, la velocidad de resbalamiento se calcula con la siguiente expresión: si NRep < 100 entonces:

$$V_{0} = 0.0203\tau_{p} \sqrt{\frac{4.7}{\sqrt{\rho_{p}}}}$$
 (5.3.39)

Donde d, es el diámetro de la particula, para este análisis corresponde al del disco. Debe sefialarse que esta viscosidad aparente se basa en la velocidad de deformación relativa de la particula y no toma en cuenta la deformación del fluido debido a la velocidad del liquido en el

La nomenciature de les acusciones se encuentre en le négles V-188

espacio anular. De esta forma, la velocidad de asentamiento predicha por la correlación de Walker y Mayes es independiente de la velocidad anular del pozo.

V.3.7 Correleción de H. Udo Zeidler.

Zeidier consideró que el análisis del modelo de ley de potencias describe el comportamiento de los fluidos de perforación más exacto, en un rango amplio de la velocidad de corte de flujo.

Para fluidos no-newtonianos, Zeidler definió a la viscosidad aparente como: la viscosidad a la cual el fluido deberá tener la misma velocidad de asentamiento de la partícula al caer esta en un fluido No-Newtoniano de la misma densidad. La expresión de la viscosiciad aparente es la siguiente:

$$\dot{\mu}_{a} = k \left[f(\mathbf{n}) \left[\frac{\mathbf{D}_{DK}}{\mathbf{D}_{i}} \right]^{k(\mathbf{n})} \left[\frac{\mathbf{V}_{s}}{\mathbf{D}_{DK}} \right] \right]^{(\mathbf{n}-1)}$$
 (5.3.40)

Donde f(n) y E(n) son funciones que dependerán del exponente de la ley de potencias.

asi:

$$f(n) = \frac{1-n}{2}$$
 (5.3.41)

Y

$$E(n) = (n+5)(1.1-0.98\sqrt{1-n^2})$$
 (5.3.42)

La velocidad de corte equivalente, se expresa como:

$$\gamma_{EQ} = \frac{F_{\gamma} V_{\delta}}{D_{DE}} \tag{5.3.43}$$

Donde F, es el coeficiente de la velocidad de corte equivalente, y su expresión es:

La nomenciature de les esusciones se encuentre en la pégine V-188

$$F_{t} = f(a) \left[\frac{D_{tot}}{D_{t}} \right]^{t(a)}$$
 (5.3.44)

Por otro lado el número de Reynolds empleado es:

$$NRep = \frac{\rho D_{os}^{n} V s^{1-n}}{gck F_{s}^{n-1}}$$
 (5.3.45)

Zeidler utilizó para el cálculo de las velocidades de asentamiento la caracterización geométrica de los recortes.

Él clasifico los recortes de acuerdo a sus tres dimensiones más significativas, las cuales represento como $\mathbf{D_i}$, $\mathbf{D_j}$, $\mathbf{D_k}$ y apoyado en esta clasificación geométrica desarrollo el coeficiente del volumen:

$$\alpha_{V} = \frac{V}{\left(\frac{\pi}{4}D_{i}D_{k}D_{i}\right)}$$
 (5.3.46)

y el área proyectada:

$$\alpha_{\mathbf{A}} = \frac{\mathbf{A}}{\left(\frac{\mathbf{\pi}}{\mathbf{A}}\mathbf{D}_{\mathbf{i}}\mathbf{D}_{\mathbf{k}}\right)} \tag{5.3.47}$$

Donde V es el volumen de recortes con masa y densidad conocidas y A que esta en función de D_i y D_k es el área proyectada por la cara plana de la particula.

Finalmente para la Va se tiene:

$$V_{s} = \frac{4gc(\rho_{y} - \rho_{f})D_{i}}{3\rho_{f}C_{D}} \left(\frac{\alpha_{y}}{\alpha_{A}f(\phi_{i})}\right)$$
 (5.3.48)

Donde \mathbf{D}_i es el diámetro inclinado a un ángulo ϕ_i de la vertical y $\mathbf{f}(\phi_i)$ es el factor de corrección para el área proyectada en función del ángulo de inclinación del plano de caída.

$$P_{r} = f(a) \left[\frac{D_{pq}}{D_{r}} \right]^{1(a)}$$
 (5.3.44)

Por otro lado el número de Reynolds empleado es:

$$NRep = \frac{\rho D_{ps}^{-1} Vs^{1-1}}{gckF_{s}^{-1}}$$
 (5.3.45)

Zeidier utilizó para el cálculo de las velocidades de asentamiento la caracterización geométrica de los recortes.

Él clasifico los recortes de acuerdo a sus tres dimensiones más significativas, las cuales represento como $\mathbf{D_i}$, $\mathbf{D_j}$, $\mathbf{D_k}$ y apoyado en esta clasificación geométrica desarrollo el coeficiente del volumen:

$$\alpha_{V} = \frac{V}{\left(\frac{\pi}{A}D_{i}D_{b}D_{i}\right)}$$
 (5.3.48)

y el área proyectada:

$$\alpha_{A} = \frac{A}{\left(\frac{\pi}{4} D_{i} D_{k}\right)} \tag{5.3.47}$$

Donde V es el volumen de recortes con masa y densidad conocidas y A que esta en función de \mathbf{D}_j y \mathbf{D}_k es el área proyectada por la cara plana de la particula.

Finalmente para la Ve se tiene:

$$V_{B} = \frac{4gc(\rho_{p} - \rho_{f})D_{i}}{3\rho_{f}C_{D}} \left(\frac{\alpha_{V}}{\alpha_{A}f(\phi_{i})}\right)$$
(5.3.48)

Donde D_i es el diámetro inclinado a un ángulo ϕ_i de la vertical y $f(\phi_i)$ es el factor de corrección para el área proyectada an función del ángulo de inclinación del plano de calda.

CAPACIDAD DE ACADORO DE LOS ESCORTES DE VORMACIÓN

Suponiendo que la particula cae con su cara plana en posición horizontal $(\phi_i = \theta^*)$ como la función del factor de corrección para el área proyectada es $f(\phi_i) = Cos\phi_i$ entonces toma el valor de $f(\phi_i) = Cos\phi^* = 1$

Por lo tanto para el desarrollo de la correlación, Zeidler obtuvo las siguientes ecuaciones del C_p en función del NRep, si NRep ≤ 1.0, entonces:

$$C_{p} = \frac{28.2}{NRep} \tag{5.3.49}$$

si el NRep esta en el rango de 1 < NRep ≤ 10 entonces:

$$C_{p} = \frac{24}{NRep} (1 + 0.76NRep^{0.64})$$
 (5.3.50)

si el NRep esta en el rango de 10 < NRep ≤ 600 entonces:

$$C_{\rm p} = \frac{31.5}{\rm NRep} \left(1 + 0.03096 \, \rm N \, Rep^{1.66} \right) \tag{5.3.51}$$

finalmente si NRep > 600 entonces:

$$C_0 = 1.357$$

si para fines prácticos se considera que:

$$\alpha_{\lambda} = 0.922$$

y

La ecuación (5.3.48) queda definida en unidades de campo como:

$$V_{B} = 104.34 \sqrt{\frac{(\rho_{p} - \rho_{f})D_{i}}{\rho_{f}C_{b}}}$$
 (5.3.52)

Con todo lo propuesto por Zeidler la solución al método es un proceso iterativo, donde se manejara un valor supuesto de velocidad de asentamiento.

V.4 RELACIÓN DE TRANSPORTE.

De la ecuación (5.1.2) la velocidad de asentamiento o velocidad terminal de la particula se define como:

$$V_{i} = V_{0} - V_{0} \tag{6.4.1}$$

Y que es la diferencia entre la velocidad del fluido o velocidad anular y la velocidad promedio de acarreo o velocidad de transporte.

La relación de transporte se define como la velocidad de transporte dividida por la velocidad anular media, y retomando la ecuación (5.1.2), la expresión queda:

$$R_T = \frac{Vt}{Va} = \frac{Va - Vs}{Va} \tag{5.4.2}$$

á

$$\mathbf{R}_{\mathsf{T}} = 1 - \frac{\mathbf{V}_{\mathsf{S}}}{\mathbf{V}_{\mathsf{A}}} \tag{6.4.3}$$

Para relaciones de transporte de recortes positivas, los recortes serán transportados a la superficie. Para una velocidad de resbalamiento de cero, la velocidad de transporte de los recortes es igual a la velocidad anular media y la relación de transporte es la unidad. Cuando la velocidad de asentamiento se incrementa, la relación de transporte decrece y la concentración de recortes en el espacio anular en ruta a la superficie se incrementa. La relación de transporte es por lo tanto una medida excelente de la capacidad de acarreo de un fluido de perforación en particular.

La influencia de la relación de transporte con la densidad de los sólidos, diámetro de los solidos, viscosidad del fluido y punto de cedencia; se muestran en la figura 5.9. En la gráfica 3 de esta figura se observa que un incremento en la densidad de los sólidos de 2.6 a 4.1 g/cm³ muestra una notable reducción en la relación de transporte para valores de velocidad anular de 50 a 125 pie/min. Para velocidades anulares mayores a 125 pie/min, el efecto de la densidad de los sólidos en la relación de transporte es menor que el observado por el rango de velocidad anular de 50 a 125 pie/min.

Le nomanciature de les ecueciones se encuentre en la néglice V-188

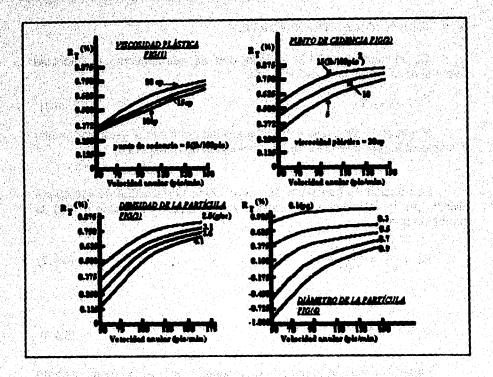


figura 5.9 la relación de transporte influenciada por: viscosidad del fluido (1), punto de cedencia (2), la densidad de los sólidos (3), y diámetro de los sólidos (4).

La relación de transporte puede incrementarse aumentando la velocidad anular del fluido o ajustando las propiedades del fluido con baja viscosidad.

V.S PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO Y DIAGRAMAS DE FLUJO.

V.5.1 Procedimiento de Cálculo para la Correlación de P.L.Moore

Se realizará de dos formas: suponiendo un rango de NRep y suponiendo un valor de velocidad de asentamiento Vss

Suponiendo un rango de NRep

1. Se determina n y k basado en las lecturas de 300 y 600 con las ecuaciones (2.4.8) y (5.3.19a) respectivamente.

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

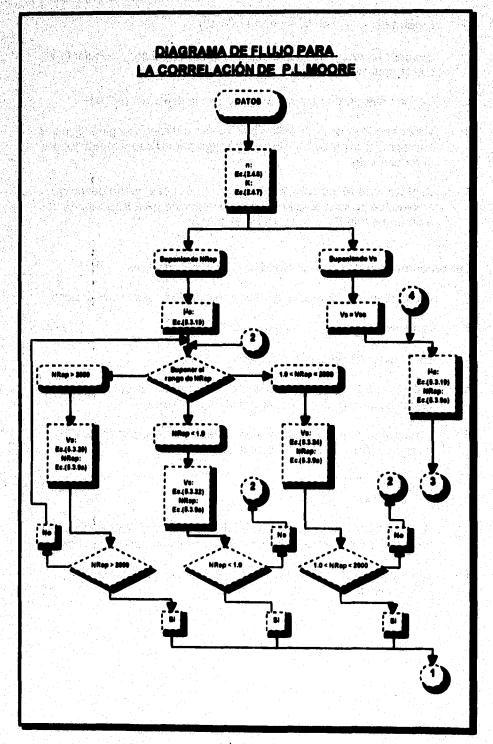
- 2. Determinar la μ, con la ecuación (5.3.19)
- Suponer un rango de NRep según el patrón de flujo, y calcular la Va con la ecuación correspondiente al rango elegido.
- 4. Con el valor de Va determinar NRep con la ecuación (5.3.9a)
- Verificar que el valor de NRep este dentro del rango elegido. Si no es así regresar al punto 3 y elegir otro rango para NRep y repetir todo el procedimiento.
- Si el valor de NRep calculado en el punto 4 si cae dentro del rango elegido, se justifica la utilización de la ecuación para Ve y se procede a determinar la R_x y se concluye el cálculo.

Suponiendo un valor de valocidad de asentamiento Vas

- 1. Como primer valor supuesto de Vas se iguala al valor de Va dado.
- 2. Determinar μ, con la ecuación (5.3.19)
- 3. Determinar NRep con la ecuación (5.3.9a)
- Seleccionar la ecuación para la determinación de la Va según el rango en que caiga el NRep y determinar la Vec
- Compruebe la aproximación entre la velocidad supuesta Ves y la calculada Vec, mediante la siguiente ecuación:

$$Tol = \frac{Vas - Vac}{Vas} 100 \tag{5.5.1}$$

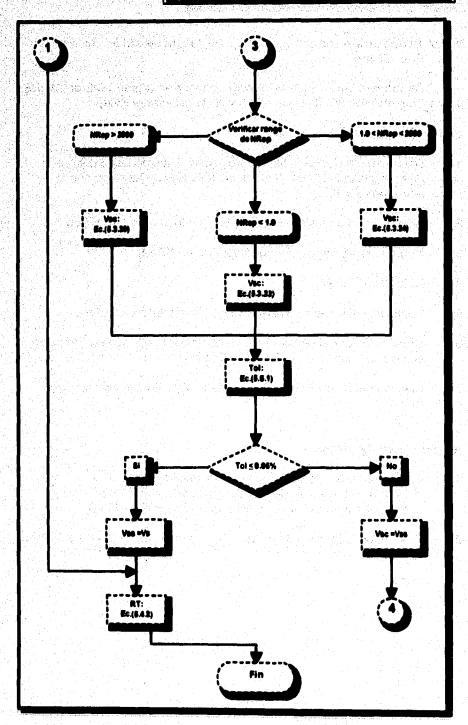
- Si Tol ≤ 0.05% se concluye el calculo, de lo contrario se sustituye el valor de Vac por el de Vas y se repite el proceso desde el punto 3.
- Determinar la R_T con la ecuación (5.4.2) finalizando esi el procedimiento.



V-174

LA MIDEÁULICA DE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Approximation and an interest of the contract
Line of the state of



V-175

CAPACIDAD DE ACARREO DE LOS ERCORTES DE FORMACIÓN

V.5.2 Procedimiento de Cálculo para la Correlación de Sze-Foo Chien.

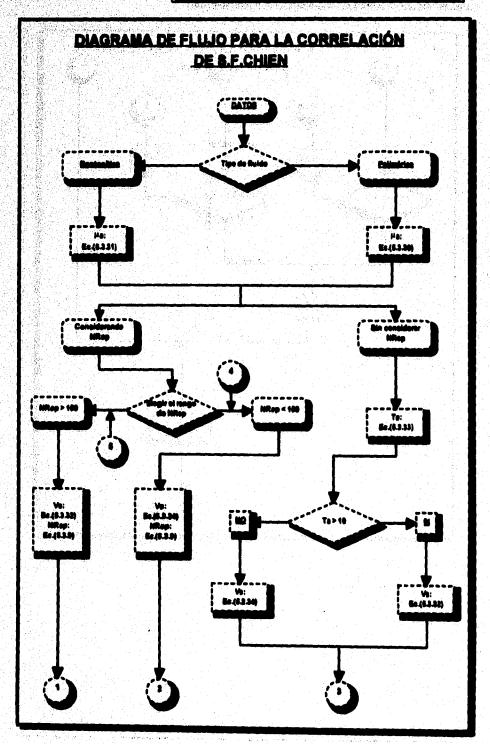
De manera similar que el método anterior se puede realizar de dos formas: suponiendo un rango de NRep y sin considerar el NRep.

Suponiendo un rango de NRep

- 1. Determinar la viscosidad aparente según el tipo de fluido que se maneje: polimérico con la ecuación (5.3.30) o bentonítico con la ecuación (5.3.31).
- Suponiendo un patrón de flujo y por lo tanto el rango del NRep.
- 3. Determinar Vs según el rango supuesto de NRep.
- 4. Determinar NRep.
- 5. Verificar si el NRep calculado cae dentro del rango elegido.
- 6. Si esta dentro del rango elegido, determinar la relación de transporte con la ecuación (5.4.2) y finalizar el cálculo.
- 7. Si no cae el NRep en el rango, regresar al punto 2 y suponer otro rango.

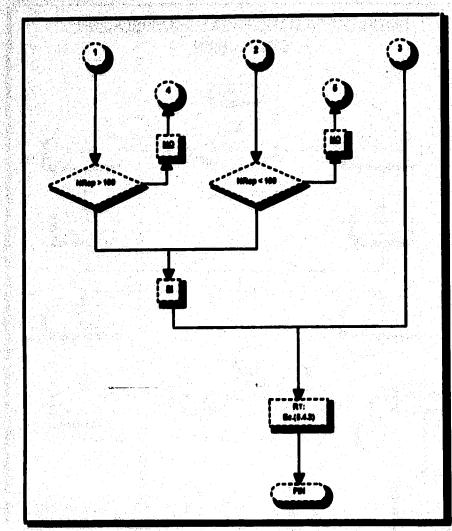
No considerando NRep

- Determinar la Vs dependiendo de la ecuación (5.3.33);
 si Te > 10 entonces Vs se calcula con la ecuación (5.3.34);
 si Te ≤ 10 entonces Vs se calcula con la ecuación (5.3.32)
- 2. Determinar la relación de transporte con la ecuación (5.4.2) y finalizar el procedimiento.



V-177



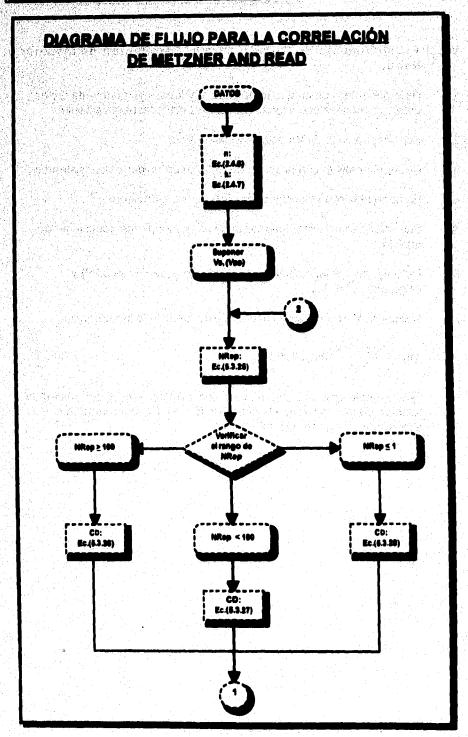


V.5.3 Procedimiento de Cálculo para la Correlación de Metzner y Read.

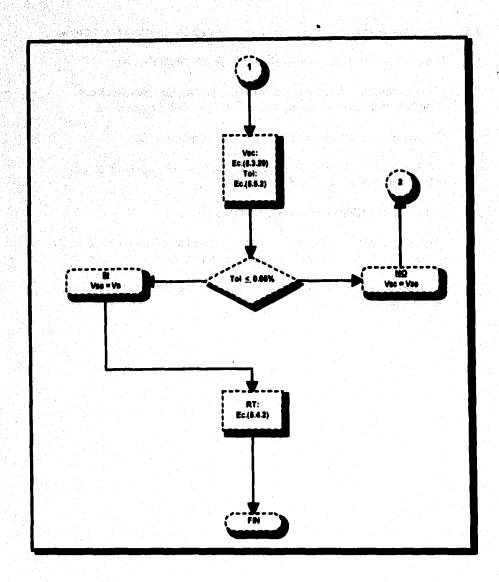
- 1. Determinar las constantes reológicas in y k para el modelo de ley de potencias con las ecuaciones (2.4.9) y (2.4.10) respectivamente.
- 2. Suponer un valor de Ve asignado como Ves.
- 3. Determinar NRep con la ecuación (5.3.25) en unidades consistentes,
- 4. En base al NRep seleccionar el rango correspondiente.
- Seleccionado el rango determinar su correspondiente coeficiente de arrastre.
- Determinar el valor calculado de Va con la ecuación (5.3.29) y asignarlo como Vac.
- 7. Comparar Vas con Vac y checar si esta dentro de la tolerancia.

$$Tol = \frac{V_{48} - V_{40}}{V_{48}} | 100 \le 0.05\%$$
 (5.5.2)

Si se cumple esta desigualdad establecer a Vec = Ve y determinar la relación de transporte con la ecuación (5.4.2). De lo contrario hacer Ves = Vec y regresar al punto 3.



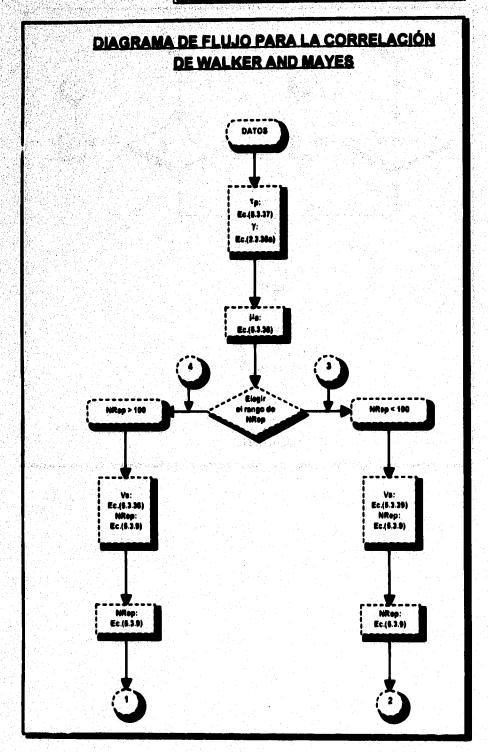
V-180



CAPACIDAD DE ACABERO DE LOS RECORTES DE FORMACIÓN

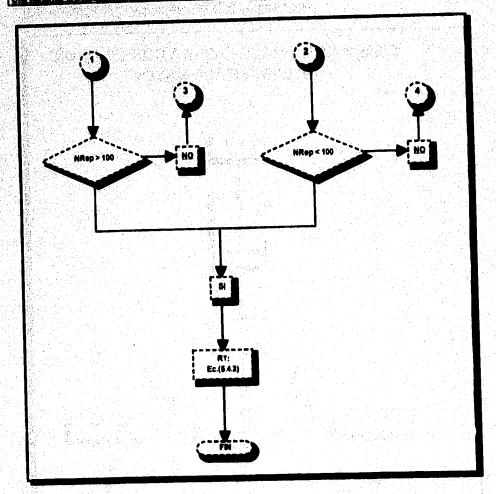
V.5.4 Procedimiento de Caículo para la Correlación de Walker y Mayes.

- 1. Determinar el esfuerzo de corte τ, con la ecuación (5.3.37)
- 2. Con los datos del viscosimetro rotacional estándar (velocidad del rotor) y la ecuación (5.3.38a) obtener la velocidad de corte γ.
- 3. Calcular la viscosidad aparente con la ecuación (5.3.38)
- Elegir un patrón de flujo del NRep y en base a este determinar el valor de valocidad de resbalamiento Vs
- 5. Determinar el NRep con la ecuación (5.3.9a)
- 6. Checar si al NRep corresponda al rango elegido, si es así la ecuación de Vs es la correcta. De lo contrario ir al punto 4
- 7. Si NRep esta en el rango elegido, calcular la relación de transporte con la ecuación (5.4.2).



V-183

CAPACIDAD DE ACARREO DE LOS RECORTES DE FORMACION



V.5.5 Procedimiento para la Correlación de H.Udo Zeidler.

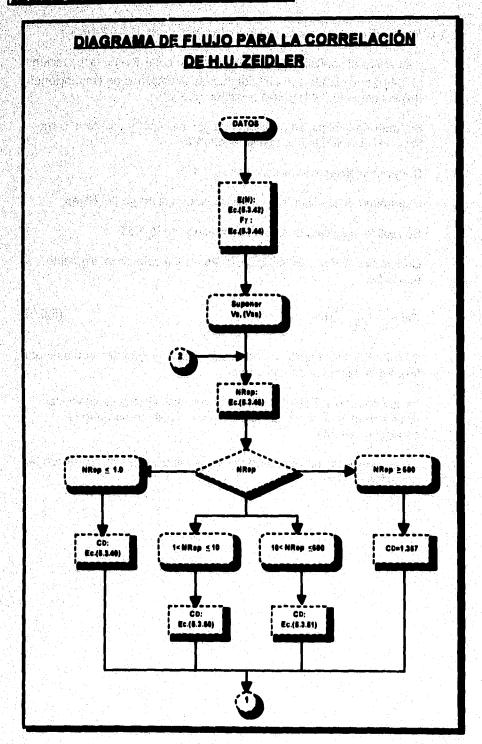
- determinar el coeficiente de la velocidad de corte F, con la ecuación (5.3.44), obteniendo con anterioridad las ecuaciones de las funciones f(n) ecuación (5.3.41) y E(n) ecuación (5.3.42).
- Suponer una velocidad de asentamiento inicial Ve y asignarla como Ves, se recomienda que sea igual a la Va.
- 3. Determinar NRep con la ecuación (5.3.45)
- 4. Determinar el coeficiente de arrastre según el rango del NRep
- 5. Se realiza el calculo de la Ve con la ecuación (5.3.51).
- Comprobar la Vac con la supuesta Vas por medio de la siguiente ecuación.

$$Tol = \frac{|V_{as} - V_{sc}|}{|V_{ss}|} 100 \tag{5.5.3}$$

Si Tol ≤ 0.5% se concluye la iteración y la velocidad de asentamiento final es la denominada como Vec.

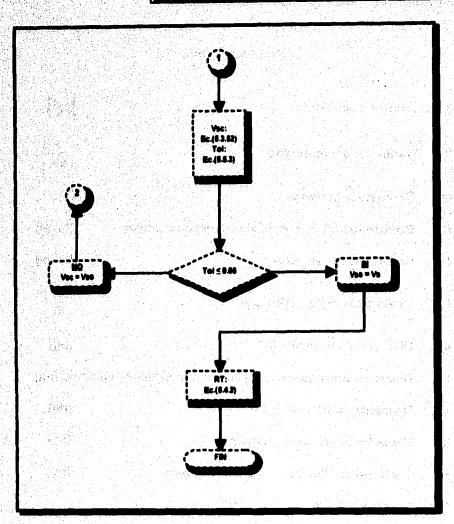
De lo contrario si Tol > 0.05% la Ves se hace igual a la calculada (Ves = Vec) y se repite el cálculo hasta que se compruebe la condición descrita.

7. Si se cumple la condición determinar la relación de transporte con la ecuación (5.4.2).



V-186

LA MIDRÁULICA EN LA PERPORACIÓN DE POSOS PETROLESO



V-187

CAPACIDAD DE ACABREO DE LOS RECORTES DE FORMACIÓN

NOMENCLATURA

| Ama | le la particul | | | | [pg ²] |
|--------|----------------|-----------|---------------------|--------------|---|
| a. | | | | | |
| Costo | por pie peri | iorado | | | S pie |
| | | | | | |
| Costo | de la barrer | 10 | | | (3) |
| Conc | intración de | recortes | en el espac | lo anular | [%vo |
| Coefic | ciente de arr | astre | | | [adin |
| Canta | | del equir | | | [s] |
| CUSTO | de la renta | nei adnik | | | [S] |
| Diám | itro de la pe | rticula | | | (pg) |
| Dlámo | etro equivale | inte a un | a esfera cor | ı el mismo | volumen (p |
| Diám | etro exterior | de la T.P | | | [P0] |
| | etro menor d | | | | |
| | | | | | (pg) |
| Diam | etro Interior | de la T.R | . o del agujo |) r o | (pg) |
| Energ | jia cinética | | | | |
| Fuerz | a viscosa | | | | |
| Coefi | ciente de la : | velocidad | i de corte | | (adir |
| | | | | ſ | Dom . min] |
| Cons | tante gravita | cional | | 32.1 | $7 \frac{\text{lbm} - \text{pie}}{\text{lbf} - \text{seg}^2}$ |
| | | | | | |

LA MIDRATILICA DE LA PROPORACIÓN DE POROS PERROLEROS

| li li | ndice de consistencia del flujo |
|------------------|---|
| n i | ndice de comportamiento del flujo [adim] |
| | lúmero de Reynolds (edim) |
| NRep I | Vûmero de Reynolde de la particula (adim) |
| Q (| Gesto de la bombe |
| | |
| R | Ritmo de penetración de la barrena [pie] hr] |
| R, (| Ritmo de penetración promedio |
| R _i (| Relación de transporte (adim) |
| T _C | Tiempo de conexión |
| T, | Tiempo de rotación (horas) |
| T, | Tiempo de viaje (horse) |
| Va | Velocidad en el espacio anular [pie min] |
| Va | Velocidad en el espacio anular para Moore |
| | [발발을 기다고 등이 어느리 이 아니라 다른 경기다. |
| VI | Velocidad promedio de la fase liquida [pie min] |
| Vp | Volumen de la particula [gal] |

CAPACIDAD DE ACADERO DE LOS EDCORTAS DE FORMACIÓN

| ٧ŧ | Velocidad promedio de acsrreo ó velocidad de transporte de la perticula $\left[\frac{\mathbf{pic}}{\mathbf{min}}\right]$ |
|----------------------|--|
| ۷s | Yelocided de seentamiento de la particula $\left[\frac{\text{pie}}{\text{min}}\right] \circ \left[\frac{\text{pie}}{\text{seg}}\right]$ |
| Ves | Velocidad de asentamiento de la particula supuesta, $\left[\frac{\text{pie}}{\text{seg}}\right]$ |
| Vsc µ | Velocided de asentamiento de la particula calculada, $\left[\begin{array}{c} \frac{\text{pic}}{\text{seg}} \end{array}\right]$ Viscosidad del fluido $\left[\begin{array}{c} \text{cp} \end{array}\right]$ |
| μ <u>.</u> μ, | Viscosidad aparente [cp] Viscosidad plástics [cp] |
| Pı | Densided del fluido |
| ρ _e τ, | Densidad de la particula |
| | Esfuerzo de cedencia del fluido [100pie²] |
| 7 | Velocidad de corte del fluido [seg.] |

LA HIDRAWAGA BY LA PREPORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Bibliografia

- Adams, N.: "DRILLING ENGINEERING A COMPLETE WELL
 PLANNING APPROACH". Penwell Books, Tulsa, Ok.
- Bizanti, M. S. and Robinson, S. W.: "TRANSPORT RATIO CAN SHOW MUD CARRYING CAPACITY", Oil and Gas Journal, Junio 27, 1988.
- Bourgoyne Jr, A.T.; Keith, K.M.; Martin, E.CH. and Young Jr, F.S.:
 "APPLIED DRILLING ENGINEERING", SPE Textbook
 Series, First edition 1986. Richardson Tx.
- Chien, Sze Foo. :"ANNULAR VELOCITY OF ROTARY DRILLING OPERATIONS", Rock. Mech. Min., SCI., 1972, Vol.9.
- Hopkin. E. A.: "FACTORS AFFECTING CUTTINGS REMOVAL DURING ROTARY DRILLING," Trans. AIME., Vol. 240,
- León Loya, J.G.: "NOTAS Y APUNTES DEL CURSO DE TÉCNICAS DE PERFORACIÓN DE POZOS", Facultad de Ingeniería,-UNAM, 1991.
- "MANUAL DE HIDRÁULICA PARA INSPECTORES DE REPARACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS" IMP-PEMEX.
- Moore, P.L.: "DRILLING PRACTICES MANUAL", Second edition;
 Penwell Tulsa Ok.
- Pigott, R.J.S.: "MUD FLOW IN DRILLING", Drilling and Production
 Practice, 1949. N° 13
- Sifferman, T.R.; Mayes, G.M.; Holden, E.L. and Hall. H.A.
 "DRILLING CUTTING TRANSPORT AND FULL
 VERTICAL ANNULI", J.P.T. Nov. 1974.
- Walker, R.E. and Mayer, T.N.: "DESIGN OF MUDS FOR CARRYING CAPACITY", Trans. AIME, Vol. 259, 1975.
- Williams, C.E. and Bruce, G.H.: "CARRYING CAPACITY OF DRILLING MUDS" Trans. AIME, 1951, Vol. 192.

Zeidler, H.U.: "AN EXPERIMENTAL ANALYSIS OF THE \mathbf{m} TRANSPORT OF DRILLED PARTICLES", S.P.E. Journal, 1972 Vol 12 Nº 1.

CONCLUSIONES.

But part 18 18 February Control of Control o

- El éxito en la aplicación de los programas hidráulicos está basado en dos factores fundamentales, la barrena y el pozo limpios. Es decir, se deben evitar problemas por mai manejo de los recortes de formación, de ahí que la buena aplicación de estos programas hidráulicos arrojen resultados como incrementos en la velocidad de perforación, en general minimización de problemas en las operaciones de perforación, y por lo tanto, reducción de costos, que además se reflejarán en el buen aprovechamiento de la vida productiva de los yacimientos.
- La relación lineal que se tiene entre el esfuerzo de corte y la velocidad de corte, de la ley de Newton, es exclusivamente para flujos laminares de velocidades de corte bajas. El flujo turbulento para esta relación no ha sido descrito matemáticamente.
- El viscosimetro Fann simula el movimiento relativo de dos placas planas paralelas; además su mecanismo de rotación fundamenta la transición de un flujo laminar a uno turbulento.
- Se hace énfasis en la importancia que tiene relacionar los resultados reológicos de laboratorio con los cálculos de las constantes reológicas empleadas, así como conocer su aplicación dentro de los modelos y conocer su derivación.

- Al momento de realizar la planeación del pozo se deben de calcular las condiciones de operación de la bomba y los diámetros de toberas apropiados, ésto con la finalidad de proporcionar al personal de campo información suficiente. De forma similar, las pérdidas de presión parásitas se pueden determinar basadas en la información de las pérdidas de presión por fricción, determinadas en las secciones anteriores del pozo.
- Los valores de la constante "m", calculados de datos de campo, generalmente son menores que los obtenidos teóricamente. Por lo que generalmente es mejor determinar "m" por el método de campo en lugar de suponerlo.
- Dentro de los criterios para la optimización de la hidráulica, la interrogante queda establecida de ¿cual criterio utilizar?, ¿cual es el mejor?, quizás la principal razón de que alguno sea superior a los otros es debido a que no hay una diferencia en la aplicación de los procedimientos. Por ejemplo si la potencia hidráulica es un máximo, la fuerza de impacto se encuentra dentro del 90% del máximo y viceversa. Otra forma de selección puede ser aplicar aquel criterio que se ajuste a los datos de campo o del área de estudio.

- En la optimización de la hidráulica los criterios de maximización consideran las siguientes ideas: las altas velocidades anulares presentan graves problemas, pues el agujero se llega a erosionar, por lo tanto el criterio de máxima potencia hidráulica en la barrena parece ser el indicado para mantener un control de las velocidades anulares; por otro lado, los agujeros grandes no presentan problema con las velocidades anulares, por lo tanto el criterio a emplear puede ser el de máximo impacto hidráulico en la barrena, que tenderá a incrementar el flujo debajo de la barrena.
- Se debe tener mucho cuidado de manejar el valor adecuado de la constante "m", para que los porcentajes consumidos por cada criterio de maximización en la optimización de la hidráulica no se vean afectados.
- De los modelos reológicos empleados para la determinación de las caídas de presión por fricción, se presentó el método de regresión lineal para la selección del modelo a utilizar (recordar que el modelo elegido es el que se acerque más a la unidad). Por lo tanto, para las demás correlaciones de la velocidad de asentamiento, así como los criterios de optimización, la elección del mejor método estará en función de las condiciones que predominan en el área de aplicación, las características de los datos a emplear o simplemente la experiencia obtenida en el uso de las mismas. Sin embargo, para las correlaciones de la velocidad de asentamiento de la partícula se deben realizar análisis gráficos

comparativos de todas las correlaciones existentes, bajo diferentes condiciones en los datos experimentales; y así determinar la mejor correlación que resulte de una tendencia de ajuste lineal.

- La relación de transporte de los estudios de la capacidad de acarreo, puede incrementarse aumentando la velocidad anular del fluido o con ajustes de las propiedades del fluido como la viscosidad o la densidad.
- Se recomienda para resolver un problema general de hidráulica, seguir los procedimientos que se plantean, así como respetar un orden temático para un problema más general. Es decir, se propone iniciar los cálculos con el estudio reológico, para continuar con la determinación de las caidas de presión por fricción, y posteriormente determinar la hidráulica óptima, siguiendo finalmente con los demás temas: las velocidades de asentamiento, presiones de empuje y succión etc.
- Todos los estudios de pérdidas de presión por fricción, así como las determinaciones de la velocidad de asentamiento se analizan para pozos verticales; para pozos desviados u horizontales se deberán de realizar las modificaciones a las correlaciones de los modelos correspondientes. Así mismo, para las barrenas que no sean del tipo de conos dentados, se deberá realizar el estudio de la mecánica de fractura y de su comportamiento hidráulico, el cual dependerá del tipo de barrena, ya sea de arrastre o de insertos (de diamantes o de carburo de tungsteno).

Copyright Branch San William Co.

APÉNDICE



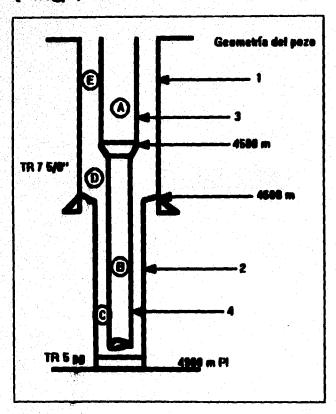
EJEMPLO DE CÁLCULO DE LAS CAÍDAS DE PRESIÓN POR FRICCIÓN

Dates:

Densidad del fluido "bentonítico" = 1.15 (g/cm²)

θ₆₀₀ = 58

θ₃₀₀ = 34 Q = 166(gpm)



Secciones del circuito hidráulico:

| | SECCION | TUBERIA | MEDIDAS (pg) | LONGITUD (m) |
|---|---------|---------|-----------------|-----------------|
| 1 | A | TP | 2.992 | 4580 |
| | В | TP | 2.441 | 320 |
| 1 | C | TR-TP | 4.276-2.875 | 300 |
| ١ | D | TR-TP | 6.625-2.875 | 20 |
| 1 | E | TR-TP | 6.625-3.500 | 4580 |

PAGINACION VARIA

COMPLETA LA INFORMACION

LA HIDRAUTACA DE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEGOS

MODELO DE PLÁSTICOS DE BINGHAM

-Cálculo de la viecosidad plástica:

-Cálculo del punto de cedencia:

$$\tau_{r} = \theta_{per} - \mu_{p} = 34-24 = 10 [lbf/190pie^{2}]$$

-Se elige la sección del problema: INTERIOR DE LA TUBERÍA.

SECCIÓN A

-Determinación de la velocidad de flujo.

$$V = 24.51 \frac{Q}{\left(Da^{2} - De^{1}\right)}$$

$$V = 24.51 \frac{168}{2.992^2} = 460 [pie/min]$$

-Cálculo de la velocidad crítica.

$$V_{C} = \frac{7.75\mu_{p} + 7.75\sqrt{\mu_{p}^{2} + 82.37\rho(Da^{2} - De^{2})\epsilon_{y}}}{\rho(Da - De)}$$

$$Vc = \frac{7.75(24) + 7.75\sqrt{24^2 + 109.83(1.15)(2.992^2)10}}{(1.15)2.992} = 230[pie/min]$$

Appropria

-Comparar la velocidad de flujo con la velocidad crítica, parta establecer el régimen de flujo: como V(460) > Vc(230) el régimen de flujo es TURBULENTO.

is Wishington with Lorentz Lists Vision Month.

-Determiner el Reynolds de la particula.

NRe =
$$129 \frac{(Da - De)V\rho}{\mu_1}$$

NRe = $129 \frac{(2.992)(460)1.15}{24} = 8507.378$

-Cálculo del factor de fricción.

$$f = \frac{0.079}{N \text{ Re}^{0.35}}$$

$$f = \frac{0.079}{8507.378^{0.35}} = 0.0082258$$

-Calculo de la calda de presión por fricción para el régimen turbulento.

$$\Delta P_r = \frac{f \rho V^2 L}{48251 (D_n - D_r)}$$

$$\Delta P_r = \frac{0.0082258 (1.15) (460)^2 (4530)}{48251 (2.992)} = 63.50 [kg/cm^2]$$

Para las demás secciones del interior de t.p. y realizando los miemos cálculos se tiene que:

SECCIÓN-B

$$V = 676 [pic/min] \\ Vc = 314.76 [pic/min] \\ Como V(676) > Vc(314) el régimen de flujo es TURBULENTO. \\ NRe = 10199.8 \\ f = 0.007861024 \\ \Delta P_r = 11.22 \left[kg/cm^2 \right]$$

ESPACIO ANULAR

SECCIÓN-C

-Determinación de la velocidad de flujo.

$$V = 24.51 \frac{Q}{\left(Da^2 - De^2\right)}$$

LA EMPÁULICA DE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLISMOS

$$V = 24.51 \frac{168}{(4.276^{1} - 2.875^{1})} = 411[pie/min]$$

-Determinación de la velocidad crítica.

$$V_{c} = \frac{7.75\mu_{s} + 7.75\sqrt{\mu_{s}^{3} + 82.37\rho(Da^{3} - De^{3})\epsilon_{s}}}{\rho(Da - De)}$$

$$V_{c} = \frac{7.75(24) + 7.75\sqrt{24^{3} + 82.37(1.15)(4.276^{3} - 2.875^{3})10}}{1.15(4.276 - 2.875)} = 598[pie/min]$$

como V(411) < Vc(506) el régimen de flujo,es LAMMAR.

-Calculo de la caida de presión por fricción.

$$\Delta P_{r} = \frac{V\mu_{r}L}{259387(Da - De)^{2}} + \frac{\tau_{r}L}{812.6(Da - De)}$$

$$\Delta p_{r} = \frac{(411)(24)(300)}{259387(4.276 - 2.875)^{2}} + \frac{(10)(300)}{812.6(4.276 - 2.875)} = 8.44[kg/cm^{2}]$$

-Para las demás secciones del espacio anular y realizando los mismos cálculos se tiene que:

SECCION D

 $V = 115[pie/min] \\ Vc = 373[pie/min] \\ como V(115) < Vc(373) el régimen de flujo es LAMNAR. \\ \frac{\Delta P_r}{\Delta P_r} = 0.122[kg/cm^2]$

BECCIÓN-E

V = 130[pie/min]
Vc = 426[pie/min]
ComoV < Vc el régimen de fiujo es LAMHAR.
ΔP_r = 23.41[kg/cm²]

SUMA DE LAS CAÍDAS DE PRESIÓN POR FRICCIÓN EN EL INTERIOR Y ESPACIO ANULAR. PARA EL MODELO DE BINGHAM.

$$\sum \Delta P_{\rm f} = \sum \Delta P_{\rm int} + \sum \Delta P_{\rm envior}$$

$$\sum \Delta P_{\text{neads}} = 8.44 + 0.122 + 23.41 = 31.972 [kg/cm^{2}]$$

$$\sum \Delta P_{\text{int}} = 63.50 + 11.22 = 74.72 [kg/cm^{2}]$$

$$\sum \Delta P_{f} = 106.692 [kg/cm^{2}]$$

CALCULO DE LAS CONEXIONES SUPERFICIALES PARA BINGHAM

De la table 3.1 se elige:

el caso: 2

Diámetro de T.P.= 2.764 pg Longitud equivalente = 146m

Con los datos originales del problema se tiene:

-Cálculo de la velocidad de flujo: V = 639 (pies/min)

-Determinación de la velocidad critica:

Vc = 110 (plee/min)

_Comparando la velocidad de flujo con la velocidad crítica se establece el régimen de flujo: como V(638) > V(110) se tiene régimen de flujo turbulento:

-Determinación del Reynolds.

NRe = 9208

-Cálculo del factor de fricción: f = 0.000084478

-Determinación de la caida de presión por fricción en las conexiones superficiales:

 $\Delta P_r = 2.949 \left[kg/cm^2 \right]$

MODELO DE LEY DE POTENCIAS

-Cálculo del Indice de comportamiento de fluio.

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \left(\frac{\theta_{400}}{\theta_{300}} \right)$$

$$n = 3.32 \log \frac{58}{34} = 0.77007$$

LA EMPLÁMACA DE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

-Cálculo del Indice de consistencia de flujo:

$$k = \frac{\theta_{ob}}{1022^n} = \frac{\theta_{ob}}{511^n}$$

$$k = \frac{58}{1022^{0.7787}} = 0.27 \left[\frac{1b - seg^n}{1000 lc^2} \right]$$

Determinación del numero de Reynolds crítico laminar - trancisional.

-Determinar el número de Reynolds crítico turbulento - transicional.

-Se elige la sección del problema en el INTERIOR DE TUBERÍA.

SECCION A

-Determiner la velocidad de flujo (en este caso es la misma para el modelo de Bingham) V= 460 (ple/min)

-Determinar el número de Reynolde.

$$NRe = \frac{\rho V^{1}}{2.319K} \left[\frac{2.5D_{1}n}{V(3n+1)} \right]^{0}$$

$$NRe = \frac{(1.15)(460^{1})}{2.319(0.27)} \left[\frac{2.5(2.992)(0.77)}{460(3(0.77)+1)} \right]^{0.77} = 5302$$

-Como el NRe > NRecLT y a su vez el NRe > NRecTT el régimen de flujo es TURBULENTO:

-Determinación del factor de fricción:

$$a = \frac{\log(a) + 3.93}{50}$$

$$a = \frac{\log(0.77) + 3.93}{50} = 0.07632$$

$$b = \frac{1.75 - \log(n)}{7}$$

$$b = \frac{1.75 - \log(0.77)}{7} = 0.26621$$

$$f = \frac{n}{NRe^{5}}$$

$$f = \frac{0.07632}{5302^{0.M631}} = 0.0077830$$

-Cálculo de la caida de presión por fricción:

$$\Delta P_i = \frac{f \rho V^3 L}{48251 D_i}$$

$$\Delta P_r = \frac{(0.0077830)(1.15)(460)^2 4580}{48251(2.992)} = 60.00 [kg/cm2]$$

-Para les demás secciones del interior de t.p. se tiene:

SECCION-B

V = 676[pie/min]

NRo = 7278

Como NRe(7278) > NRecLT(2416) y a su vez NRe(7278) > NRecTT(3216), el régimen es TURBULENTO.

f = 0.00718

$$\Delta P_r = 10.20 [kg/cm^2]$$

ESPACIO ANULAR

SECCION-C

-Determinación de la velocidad de flujo (es en este caso la misma que en Bingham) V=611[pie/min]

-Determinación del número de Reynolds

$$NRe = \frac{\rho V^{2}}{1.65K} \left[\frac{1.25(D_{a} - D_{e})n}{V(2n+1)} \right]^{a}$$

$$NRe = \frac{1.15(411^{2})}{165(0.27)} \left[\frac{1.25(4.276 - 2.875)0.77}{411(2(0.77) + 1)} \right]^{a.77} = 26.8093$$

-Como NRe(26) < NRecLT(2415) el régimen de flujo es LAMINAR.

LA MIDRÁULICA DE LA PERPORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

-Cálculo de la caída de presión por frición:

$$\Delta P_{t} = \frac{kL}{1300.5(De - De)} \left[\frac{(2n+1)V}{1.25(De - De)e} \right]^{0}$$

$$\Delta P_{t} = \frac{(0.27)(300)}{1300.5(4.276 - 2.875)} \left[\frac{(2(0.77) + 1)611}{1.25(4.276 - 2.875)0.77} \right]^{0.77} = 7.45 [kg/cm^{2}]$$

Para les demás secciones del especio anular se continua de forma similar:

SECCIÓN-D

V = 118.6[pio/min] NRe = 11 -Como NRe(11) < NRecLT(2415) el régimen de flujo es LAMINAR. ^{AP}r= 0.03[kg/cm²]

SECCION-E

V = 130[pie/min]
-Como NRo(11.20) < NRocLT(2415) ol régimen de flujo es LAMNAR.
ΔΡ₍₌ 11.33[kg/cm²]

-Suma de las caldas de preción por fricción en el interior de tubería y espacio anular.

$$\begin{split} & \sum \Delta P_{t} = \sum \Delta P_{tot} + \sum \Delta P_{conto}, \\ & \sum \Delta P_{conto} = 7.45 + 0.03 + 11.33 = 18.01 [kg/cm^{2}] \\ & \sum \Delta P_{tot} = 60.08 + 10.20 = 70.2 [kg/cm^{2}] \\ & \sum \Delta P_{r} = 69.01 [kg/cm^{2}] \end{split}$$

CALCULO DE LAS CONEXIONES SUPERFICIALES PARA LEY DE POTENCIAS.

De la tabla 3.1 se elige; el caso: 2 Diámetro de T.P.= 2.764 pg. Longitud equivalente = 146m Con los datos originales del problema se tiene;

-Câlculo de la velocidad de flujo: V = 639 (pies/min)

Athenace

-Determinación del Reynolds. NRs = 6062

_Comparando los Reynolds: como NRe(6062) > NRecTT(2415) y esu vez NRe(6062) > NRecTT(3215) se tiene régimen de flujo turbulento:

-Cálculo de los coeficientes a y b a = 0.077 b = 0.261

-Cálculo del factor de fricción:

-Determinación de la caida de presión por fricción en las conexiones superficiales: $\Delta P_r = 2.746 \left[kg/cm^2 \right]$

MODELO DE LEY DE POTENCIAS CON PUNTO DE CEDENCIA.

-Cálculo del Indice de comportamiento de flujo:

$$n = 3.32 \log \left[\frac{\theta_{sip} - \theta_{s}}{\theta_{sip} - \theta_{s}} \right]$$

$$n = 3.32 \log \left[\frac{58 - 3}{34 - 3} \right] = 0.827$$

-Cálculo del índice de consistencia de flujo:

$$k = \frac{\theta_{\text{spe}} - \theta_{\text{e}}}{600^{\circ}} = \frac{\theta_{\text{ppe}} - \theta_{\text{e}}}{300^{\circ}}$$

$$k = \frac{58 - 3}{600^{0.517}} = 0.277 [Hb - rpm/100pie^2]$$

-Cálculo del número de Reynolds crítico faminar - transicional

NRecLT = 3470 - 1370n NRecLT = 3470 - 1370(0.827) = 2337

-Cálculo del número de Reynolds crítico turbulento - transicional

NRecTT = 4270 - 1370n

NRecTT = 4270 - 1370(0.827) = 3137

$$a = \frac{\log(n) + 3.93}{50} = \frac{\log(0.827) + 393}{50} = 0.877$$

$$b = \frac{1.75 - \log(n)}{7} = \frac{1.75 - \log(0.827)}{7} = 0.261$$

-Se elige la sección del INTERIOR DE LA TUBERIA

-Cálculo de la velocidad de flujo.(reculta ser la misma que los modelos anteriores) V = 400[pis/min]

-Cálculo del factor geométrico.

$$G = \left[\frac{3n+1}{4n}\right] 0.13n(0.123)^{\frac{1}{n}}$$

$$G = \left[\frac{3(0.827)+1}{4(0.827)}\right] 0.13(0.827)(0.123)^{\frac{1}{16.827}} = 0.56138$$

-Cálculo de la velocidad de rotación equivalente.

$$R = 0.939 \frac{GV}{D_1} = 0.939 \frac{0.56130(460)}{2.992} = 80.98 [rpm]$$

-Determinación de la fectura fenn equivalente:

$$\theta = \theta_0 + kR^* = 3 + 0.277(90.98)^{0.027} = 13.48 \lceil lbf/100pic^2 \rceil$$

-Cálculo del número de Reynolds

NRe =
$$\frac{GV^2}{2.4740} = \frac{0.56138(460)^2}{2.474(13.48)} = 7292$$

-Como el NRe(7292) > NRecLT(2337) y a su vez NRe(7292) > NRecTT(3137), el régimen de flujo es TURBULENTO.

-Determinación del factor de fricción:

$$f = \frac{a}{NRa^3} = \frac{0.077}{7292^{0.01}} = 0.00755$$

-Determinación de la caida de presión por fricción

$$\Delta P_{t} = \frac{f_{D}V^{T}L}{48251D_{t}} = \frac{0.00755(1.15)460^{2}(4580)}{48251(2.992)} = 50.33[kg/cm^{2}]$$

A Principal

De forme similar se continua para las siguientes secciones del interiro de la tuberla.

BECCIÓN-B

t delegiskeli josekst jog ittigggerte

G = 0.66138

R = 149.2

0 = 20.38[lbf/100pie²]

MRe = 10000

-Como el NRo(10890) > NRocLT(2337) y a su vez NRo(10890) > NRocLL(3137), el régimen de flujo es TURBULENTO.

f = 0.006804 $\Delta P_r = 10.15 [kg/cm²]$

ESPACIO ANULAR

SECCION-C

-Cálculo de la velocidad de flujo (determinado en los modelos anteriores). V = 411[pie/min]

-Cálculo del factor geométrico:

$$\alpha = \frac{De}{Da} = \frac{2.875}{4.276} = 0.672$$

$$X = 0.37 n^{-0.14} = 0.37 (0.827)^{-0.14} = 0.38$$

$$C = 1 - (1 - \alpha^{x})^{1/x} = 1 - (1 - 0.672^{0.34})^{1/6.34} = 0.994$$

$$G = \left[\frac{(3-c)n+1}{(4-c)n} \left[(1+\frac{c}{2}) \right] 8.13n \left(0.123^{\frac{1}{n}} \right) \right]$$

$$G = \left[\frac{(3-0.994)(.827)+1}{(4-0.994)0.827} \right] \left(1 + \frac{0.994}{2} \right) \left[8.13(0.123)^{\frac{1}{2}0.827} \right] = 0.853$$

-Determinar la velocidad de rotación equivalente:

$$R = 0.939 \frac{GV}{(Da - De)} = 0.939 \frac{(.853)(411)}{(4.276 - 2.875)} = 235.06$$

-Determinar la lectura fann equivalente:

$$\theta = \theta_0 + kR^* = 3 + 0.277(235.06)^{0.027} = 28.32[ib/100pie^2]$$

LA HIDRÁULICA DE LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

-Determinar el número de Reynolds

$$NR_0 = \frac{\rho V^2}{2.4749} = \frac{1.15(411)^2}{2.474(28.32)} = 2772$$

-Cáculo del factor de fricción:

$$f = \frac{24}{NRe CL} + \left[\frac{NRe - NRe CL}{800} \right] \frac{a}{NRe CT^3} - \frac{24}{NRe CL}$$

$$f = \frac{24}{2337} + \left[\frac{2772 - 2337}{800} \right] \frac{0.077}{3137^{0.361}} - \frac{24}{2337} = 0.0098$$

-Cálculo de la caida de presión por fricción:

$$\Delta P = \frac{f \rho V^2 L}{40251(D_1 - D_1)}$$

$$\Delta P_1 = \frac{0.0090(1.15)(411)^2(300)}{40251(4.276 - 0.075)} = 7.93 [kg/cm^2]$$

Para las demás secciones del especio anular se tiene:

SECCIÓN-D

V = 116.6[pie/min]
α = 0.434
C = 0.007
G = 0.046
R = 24.46
θ = 0.00[ibf/100pie¹]
NRo = 000
-Como el NRo(000) < NRocLT(2337) se tiene régimen de flujo LAMNAR.
ΔP₁ = 0.030 [kg/cm²]

SECCIÓN-E

V = 130[pis/min] a = 0.530 C = 0.652 G = 0.660 R = 33.22 0 = 8.02[lbf/100pis²] Como el NRe(978) < NRecLT(2337) se tiene régimen de flujo LAMINAR:

$$\Delta P_{\rm f} = 9.60 \left[{\rm kg/cm^2} \right]$$

$$\begin{split} &\sum \Delta P_{f} = \sum \Delta P_{int} + \sum \Delta P_{ensiter} \\ &\sum \Delta P_{ensiter} = 7.93 + 0.030 + 9.60 = 17.56 \left[kg/cm^{2} \right] \\ &\sum \Delta P_{int} = 58.33 + 10.15 = 68.48 \left[kg/cm^{2} \right] \\ &\sum \Delta P_{f} = 86.04 \left[kg/cm^{2} \right] \end{split}$$

CALCULO DE LAS CONEXIONES SUPERFICIALES PARA LEY DE POTENCIA CON PUNTO DE CEDENCIA.

De la tabla 3.1 se elige:

el caso: 2

Diámetro de T.P.= 2.764 pg

Longitud equivalente = 146m

Con los datos originales del problema se tiene:

-Cálculo de la velocidad de flujo:

V = 639 (pies/min)

-Determinación del factor geométrico:

G = 0.561

-Cálculo de la velocidad de rotación equivalente:

R = 102.7

-Cálculo del Reynolds:

NRo = 4293

_Comparando los Reynolds:

como NRe(4293) > NRecTT(2337) y asu vez NRe(4293) > NRecTT(3137) se tiene régimen de flujo turbulento:

-Cálculo del factor de fricción:

f = 0.008878411

-Determinación de la caida de presión por fricción en las conexiones superficiales:

 $\Delta P_r = 3.17 [kg/cm^2]$

EJEMPLO PARA LA DETERMINACIÓN DE LA HIDRÁULICA ÓPTIMA.

-Determinación del gasto máximo:

HPs max =
$$\frac{Ps \max(Q)}{120.7} = \frac{211.11(500)}{120.7} = 874.52[HP]$$

$$Q_{max} = \frac{HPs_{max}120.7Ev}{Ps_{max}}$$

$$Q_{max} = \frac{874.52(120)(0.9)}{211.11} = 511.50[gpm]$$

-El gasto mínimo es:

-Se tione más de un dato de calda de preción parásita y de gasto, por lo tanto:

$$\begin{aligned} & \frac{\log \left| \frac{\Delta P p_1}{\Delta P p_1} \right|}{\log \left| \frac{Q_1}{Q_1} \right|} \\ & = \frac{\log \left| \frac{211}{56.3} \right|}{\log \left| \frac{500}{250} \right|} = 1.906 \\ & = \frac{\Delta P p_1}{Q_1} = \frac{\Delta P p_1}{Q_2} \\ & = \frac{211}{600 \cdot 1305} = 0.00151372 \left[kg - cm^2/gpm \right] \end{aligned}$$

APPRINCE

-Se selecciona el criterio a utilizar:

CALCULOS PARA EL CRITERIO DE MÁXIMA VELOCIDAD EN LAS TOBERAS

-Se determina el gasto óptimo

-Cálculo de la caída de presión parásita óptima:

$$\Delta Pp_{opt} = KQ_{opt}^{m} = 0.0015(240)^{1.964} = 52.08 [kg/cm^{2}]$$

-Cálculo de la caida de presión en la barrena óptima:

$$\Delta Pb_{ext} = Ps_{max} - \Delta Pp_{ext}$$

$$\Delta Pb_{ext} = 211.11 - 52.08 = 159.03 [kg/cm2]$$

-Determinación del área de toberas óptima:

$$A_{topt} = \sqrt{\frac{\rho Q_{opt}^3}{18511.7\Delta Pb_{opt}}}$$

con el valor de caída de presión en la barrena optimo anterior:

 $A^*t_{opt} = \sqrt{\frac{(1.20)(240)^2}{18511.7(159.03)}} = 0.15[pg^*]$ con este valor se determinarà la primer

combinación de toberas (8-8-9), en la tabla 4.1

$$A_{topi} = \frac{\pi \left(d_{lopi_1}^2 + d_{lopi_2}^2 + d_{lopi_2}^2 \right)}{4096}$$

$$At_{opt} = \frac{\pi (8^1 + 8^2 + 9^1)}{4094} = 0.16[pg^1]$$

asi At_{spt} (0.16030) > A^*t_{spt} (0.1632) lo que garantiza que no tendremos una calda de presión en la barrena mayor a la obtenida (168)

-Se obtiene finalmente la cálda de presión en la barrena optima para la combinación de toberas óptima.

$$\Delta Pb_{opt} = \frac{(1.20)(240)^2}{18511.7(0.16)^2} = 145.30 [kg/cm^2]$$

-Determinación de la presión superficial óptima

$$\mathbf{P}\mathbf{s}_{\mathrm{opt}} = \Delta \mathbf{P}\mathbf{b}_{\mathrm{opt}} + \Delta \mathbf{P}\mathbf{p}_{\mathrm{opt}}$$

$$P_{B_{out}} = 145.30 + 52.08 = 197.38$$

LA MIDRATELICA DE LA PERFORACIÓN DE POSOS PERFOLIDOS

-Cálculo de la potencia superficial óptima:

$$\begin{aligned} & \text{HPa}_{\text{up}} = \frac{\text{Pa}_{\text{up}}Q_{\text{up}}}{120.7} \\ & \text{HPa}_{\text{up}} = \frac{(197.38)(240)}{120.7} = 392.48 \text{[HP]} \end{aligned}$$

Determinación de la máxima potencia hidráulica en la barrena:

$$HPb_{max} = \frac{\Delta PbQ_{opt}}{120} = \frac{(145.30)(240)}{120.7} = 286.91[HP]$$

-Cálculo de la máxima fuerza de impácto hidráulico:

Pb =
$$\sqrt{\frac{0.0^{\circ} \Delta Pb}{28.17}}$$

Pb = $\sqrt{\frac{(1.20)(240)^{\circ} 145.30}{28.17}}$ = 597.09[ibf]

-Cálculo de la máxima velocidad en las teberas:

$$V_{0} = \sqrt{\frac{1902.8\Delta Pb}{\rho}}$$

$$V_{0} = \sqrt{\frac{1902.8(145.30)}{1.20}} = 479[pto/seg]$$

CALCILOS PARA EL CRITERIO DE MÁXIMA FUERZA DE IMPÁCTO

-Algunes dates ya fuerón calculados en el criterio anterior:

-Determinación de la calde de preción parácita óptima:

$$\Delta P p_{opt} = \left[\frac{2}{m+2} \right] P s_{max}$$

$$\Delta P p_{opt} = \left[\frac{2}{1.996+2} \right] 911 = 100 \left[\log / \cos^2 \right]$$

-Determinación del gasto cíptimo calculado:

$$Q_{opt} = \left[\frac{2Pe_{max}}{(m+2)K} \right]^{\frac{1}{m}}$$

$$Q_{spt(calc.)} = \left[\frac{2(211)}{(1.906 + 2)0.0015} \right]^{1/1.00c} = 351.92[gpm]$$

-Se selecciona el gasto óptimo:

si
$$Q_{min}$$
 < $Q_{opt(calculado)}$ < Q_{max} ; entonces Q_{opt} = $Q_{opt(calculado)}$

-Cálculo de la caida de presión en la barrena óptima.

-Área de toberas óptima

Con el valor de calda de presión en la barrena optimo anterior:

$$A^*t_{spt} = \sqrt{\frac{(1.20)(351)^2}{1851107(103)}}$$

Con este valor se determinará la primer combinación de toberas(11-11-11), en la table 4.1:

$$A_{tapt} = \frac{\pi \left(d_{1opt}^2 + d_{1opt}^2 + d_{1opt}^2\right)}{4096}$$

sei At_{spi} (0.278) = A^*t_{spi} (0.278) lo que garantiza que no se tendrá una caida de preción en la barrena mayor a la obtenida (103).

$$\Delta Pb_{spi} = \frac{(1.70)(351)^2}{18511.7(0.278)^2}$$

 $\Delta Pb_{\rm opt} = 103 [kg/cm^2]$, por lo tanto no se tendran problemas al bombear.

-Determinación de la potencia superficial:

$$HPs_{opt} = \frac{(211)(351)}{120.7}$$

-Cálculo de la máxima potencia hidráulica en la barrena:

$$HPb_{max} = \frac{(103)(351)}{120} = 301.2[HP]$$

-Cálculo de la máxima fuerza de impácto hidráulico:

$$\mathbf{Fb} = \sqrt{\frac{(1.2)(351)^2(103)}{28.17}}$$

Determinación de la máxima velocidad en las toberas:

$$V_B = \sqrt{\frac{1992.8(103)}{1.20}} \quad V_B = 404[pic/seg]$$

CALCIN OS PARA EL CRITERIO DE MÁXIMA POTENCIA HIDRÁILICA EN LA

-Algunos terminos ya fuero calculados:

-Determinación de la calda de preción periolta óptima:

$$\Delta PP_{opt} = \left[\frac{1}{1.906 + 1}\right] 211 = 72.6 \left[\log/\text{cm}^2 \right]$$

-Cálculo del gesto óptim

$$Q_{\rm spt} = \left[\frac{211}{(1.996 + 1)(0.0015)}\right]^{1/36} = 285.6[gpm]$$

-Cálculo de la calde de preción en la barrena óptima:

-Determinación del área de teberas óptima:
A*t_{spt} =
$$\sqrt{\frac{(1.20)(285)^3}{18511.7(139)}}$$
 = 0.1946[pg¹]

Con cote valor de área de toborse y la table 4.1 se obtiene la posible combinación **datime: (9-9-19)**

$$At_{spt} = \frac{\pi(9^1 + 9^1 + 10^1)}{4026} = 0.20096 [\log^1]$$

vemos que At_{es} (0.20006) > A*t_{es} (0.1946) lo que garantiza que no se tendra una calde de preción en la barreana mayor a la obtenida (160)

$$\Delta Pb_{\text{opt}} = \frac{(1.20)(285^{\circ})}{18511.7(0.20096)^{\circ}} = 130.37[kg/cm^{\circ}]$$
, por lo tanto no habra porblemas en el bombeo.

-Determinación de la presión supeficial óptima:

-Cálculo de la potencia superficial óptima:

$$HPa_{opt} = \frac{(202)(285)}{120.7} = 476[HP]$$

-Determinación de la máxima potencia hidráulica en la barrena:

$$HPb_{max} = \frac{(130)(285)}{120} = 309[HP]$$

-Cálculo de la máxima fuerza de Impacto hidráulico:

$$\mathbf{Fb} = \sqrt{\frac{(1.20)285^{2}(130.3)}{28.17}} = 671.4[\mathbf{lbf}]$$

-- Determinación de la máxima velocidad en les toberas:

$$V_n = \sqrt{\frac{(1902.8)130}{1.20}} = 454[pie/seg]$$

EJEMPLO PARA LA DETERMINACIÓN DE LA RELACIÓN DE TRANSPORTE

DATOS:

$$\rho_{\rm f} = 14[{\rm lbm/gal}]$$

Espacio anular 6.5x3.5[pg]

| | | ida acid | d de in | | | 8 | |
|-----|-----|-------------|------------|---|--------------|-----|----|
| i. | | 3 | | | | 4 | |
| - A | | 6 | | Ñ | | 6.6 | |
| | . 1 | 100 | | | | 28 | |
| | | 100 | | | | 44 | 6. |
| | | 100 | | | 40.00 | 60 | |
| | | 300 | | | 4.5 <u>.</u> | 100 | |

CORRELACION DE MOORE:

-Cálculo del índice de comportamiento de flujo:

$$\mathbf{n} = 3.32 \log \left(\frac{\theta_{440}}{\theta_{440}} \right)$$

$$n = 3.32 \log \left(\frac{100}{60} \right) = 0.7365$$

-Determinación del índice de consistencia de flujo:

$$k = \frac{5100_{30}}{511^{\circ}}$$

$$k = \frac{510(60)}{511^{0.7365}} = 309.7[cp - eq]$$

-Suposición del rango del número de Reynolds: 1.0 < NRep < 2000

-Determinación de la viscosidad aparente:

$$\mu_a = \frac{k}{144} \left(\frac{\left(D_{int} - D_{ext}\right)}{Va} \right)^{1/a} \left(\frac{2 + \frac{1}{n}}{n} \right)^n$$

$$\mu_{a} = \frac{309.7}{144} \left(\frac{6.5 - 3.5}{1.5} \right)^{1 - 0.7345} \left(\frac{2 + \frac{1}{0.0208}}{0.0208} \right)^{0.7345} = 109.16 [cp]$$

-Cálculo de la velocidad de asentamiento

$$V_{8} = \frac{2.9 d_{p} \left(\rho_{p} - \rho_{f}\right)^{0.667}}{\rho_{f}^{0.333} \mu_{a}^{0.333}}$$

$$V_{8} = \frac{2.9 \left(0.379\right) \left(21 - 14\right)^{0.667}}{14^{0.333} 109.16^{0.333}} = 0.350 \text{[pic/seg]}$$

-Determinación del número de Reynolds:

NRep =
$$928 \frac{d_p V s \rho_r}{\mu}$$

NRep = $928 \frac{0.379(.350)(14)}{109.16} = 15.78$

-Determinar la relación de transporte:

$$R_{T} = \frac{Vt}{Va} = \frac{Va - Vs}{Va}$$

$$R_{T} = 1 - \frac{0.350}{1.5} = 0.76 = 76\%$$

Suponer la velocidad de asentamiento (Vss)

-Se puede tomar como primer valor a la velocidad anualr Va =Vas=1.5 pie/seg μ_s = 109.16 cp

NRed = 67.6617

como este valor cae en el rango de 1.0 < NRep < 2000 se determina la velocidad de asentamiento calculada (Vsc):

Vsc = 0.350

-Obtener la tolerancia :

$$Tol = \left| \frac{V_{88} - V_{80}}{V_{88}} \right| 100$$

$$Tol = \left| \frac{1.5 - 0.350}{1.5} \right| 100 = 76.6\%$$

como Tol > 0.05% se asigna la velocidad calculada como la aupuesta: Vac = Vas = 0.350

-Se procede de forma similar obteniendose los siguientes resultados: NRep = 16.80

LA MIDRAULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

Va = 0.350

-Obteniendo la tolerancia:

Tol = 0.00%, y al realizar la comparación se tiene: 0.00% < 0.05%.

por lo tento

Vac = Va =0.350

-Determinar la relación de transporte:

R. = 0.76 = 76%

CORRELACIÓN DE SZE FOO CHIEN.

Detos:

O_ =100

0₂₀₀ = 60

d. = 0.376 pg

Va = 90[pic/min] = 1.5[pic/seg]

p. = 14[lbm/gal]

ρ. = 21[lbm/gal]

-Se determina el tipo de fluido: "Bentonitico".

-Determinación del la viscosidad aparente:

 $\mu_{\bullet} = \theta_{\bullet \bullet \bullet} - \theta_{\bullet \bullet \bullet}$

μ, = 100 - 60 = 40[cp]

 $\mu_{*} = \mu_{*} = 40[cp]$

Considerando el número de Reynolds

-Suponer el rengo del NRep NRep > 100

-Cálculo de la velocidad de asentamiento:

$$Vs = 1.44 \sqrt{dp \left(\frac{\rho_p - \rho_f}{\rho_f}\right)}$$

$$Vs = 144\sqrt{(0.379)\left(\frac{(21-14)}{14}\right)} = 0.06268[pie/seg]$$

-Determiner of NRop

$$NRep = 928 \frac{d_p V s \rho_f}{u}$$

NRep =
$$928 \frac{(0.379)0.6268(14)}{40} = 77.16$$

como el NRap calculado no entra en el rango propuesto (NRap > 100), se elige otra opción: NRap < 100

-Determinación de la velocidad de asentamiento:

$$V_{4} = 0.0075 \left(\frac{\mu_{s}}{\rho_{r} - d_{s}}\right) \left[\frac{36800d_{s}}{\left(\frac{\rho_{s} - \rho_{t}}{\rho_{r}}\right) + 1} - 1\right]$$

$$V_{5} = 0.0075 \left(\frac{40}{(14)(0.379)}\right) \left[\frac{36800(0.379)}{\left(\frac{40}{(14)(0.379)}\right)^{2}} \left(\frac{21 - 14}{14}\right) + 1\right] - 1 = 0.5723 [pie/seg]$$

-Cálculo del número de Reynolds:

NRep =
$$928 \frac{(0.379)0.572(14)}{40} = 70.45$$
 como el NRep si cae dentro del rango supuesto de

NRep < 100, se justifica por lo tanto la utilización de la ecuación para Vs:

-Determinar la relación de transporte:
$$R_{\gamma} = 0.68 = 68\%$$

-Tipo de fluido: "Polimérico"

-Cálculo del esfuerzo de cedencia:

$$au_y = \theta_{300} - \mu_p$$

 $au_y = 60 - 40 = 20[ib/100pie^2]$

-Determinación de la viscosidad aparente:

$$\mu_{a} = \mu_{p} + 5 \frac{\tau_{s} d_{p}}{Va}$$

$$\mu_{a} = 40 + 5 \frac{(20)(0.379)}{1.5} = 65.26 [cp]$$

LA HIDRÁULICA EN LA PERFORACIÓN DE POSOS PETROLEROS

-Considerando el rango de NRep: NRep < 100, determinar la velocidad de asentamiento:

$$V_{0} = 0.0075 \left(\frac{\mu_{a}}{\rho_{1} - d_{s}}\right) \left[\frac{36800d_{s}}{\left(\frac{\rho_{a} - \rho_{f}}{\rho_{s}}\right) + 1}\right]^{\frac{1}{2}} - 1$$

$$V_{0} = 0.0075 \left(\frac{65.26}{(14)(0.379)}\right) \left[\frac{36800(0.379)}{\left(\frac{65.26}{(14)(0.379)}\right)^{2}} \left(\frac{21 - 14}{14}\right) + 1\right]^{\frac{1}{2}} - 1 = 0.5400 [pic/seg]$$

-Determinación del NRep

este valor cae dentro del rango de: NRep < 100, lo que justifica la aplicación de la ecuación para Vs:

-Cálculo de la relación de transporte: R, = 0.638= 63%

Sin considerer el NRep.

Tipo "Bentonítico"

para este tipo de fluido se utilizan las mismas ecuaciones del procedimiento anterior:

-Determinación de la viscosidad aparente:

$$\mu_{*} = \mu_{*} = 40[cp]$$

-Calculo de la expresión (Te)

Te =
$$\frac{\mu_a}{\rho_r d_p}$$

Te = $\frac{40}{(14)(0.379)}$ = 7.53

como la expresión Te < 10 se determina la Vs: Va = 0.6723

-Cálculo de la relación de transporte:

RT = 0.88 = 88%

Tipo "polimérico"

para este tipo de fluido se utilizan las mismas ecuaciones del procedimiento anterior:

-Cálculo de la viscosidad aparente:

μ. = 65.26

-Cálculo de la expresión (Te)

$$Te = \frac{\mu_{t}}{\rho_{t}d_{p}}$$

$$Te = \frac{65.26}{(14)(0.379)} = 12.30$$

-como la expresión Te > 10 se determina la velocidad de asentamiento:

$$V_{S} = 1.44 \sqrt{dp \left(\frac{\rho_{p} - \rho_{f}}{\rho_{f}}\right)}$$

$$V_{S} = 144 \sqrt{(0.379) \left(\frac{(21 - 14)}{14}\right)} = 0.06268 [pie/seg]$$

-Cálculo de la relación de transporte:

R_T = 0.68 = 68%.

CORRELACIÓN DE METZNER AND READ

gc = 32.17, n = 0.73, k = 0.60729

$$\theta_{son}$$
 =100
 θ_{300} = 60
 d_p = 0.379[pg]
Va = 90[pic/min] = 1.5[pic/seg]
 ρ_t = 14[ibm/gal]
 ρ_0 = 21[ibm/gel]

-Suponiendo Vs

- Determinación del NRep:

NRep =
$$0.62333 \frac{d_p V s^{(2-n)} \rho_f}{gck 3^{(n-1)}}$$

NRep = $0.62333 \frac{(0.379)(1.5)^{(2-0.786)}(14)}{(32.17)(0.60729)(3)^{(0.7866-1)}} = 0.3774$

como el NRep cae dentro del rango de NRep ≤ 1.0, se determina el coeficiente de arrastro:

$$C_{\rm D} = \frac{24}{\text{NRep}}$$
 $C_{\rm D} = \frac{24}{0.3774} = 63.585$

-Cálculo de la velocidad de asentamiento:

$$V_{S} = \sqrt{\frac{4gd_{s}(\rho_{s} - \rho_{r})}{C_{D}\rho_{r}}}$$

$$V_{SC} = \sqrt{\frac{4(32.17)(9.379)(21 - 14)}{63.54(14)}} = 0.619[pie/seg]$$

-Determinación de la tolerancia:

$$Tol = \left| \frac{V_{SS} - V_{SC}}{V_{RS}} \right| 100 \le 0.05\%$$

$$Tol = \left| \frac{1.5 - 0.619}{1.5} \right| 100 = 58\%$$

como no se cumple con la tolerancia establecida se inicia el ciclo iterativo: se hace Vac = Vas = 0.619(pies/seg)

NRep = 2.411

el NRep se encuentra en otro rango NRep < 100 por lo tanto la expresión para el coeficciente de correlación se modifica:

$$C_{\rm p} = \frac{18.5}{\text{N Rep}^{0.6}}$$
 $C_{\rm p} = \frac{18.5}{2.411228^{0.6}} = 10.910$



| Ì | primer iteración | segunda iteración tercer iteración |
|--------|-----------------------|--|
| e G | Vs =1.495(ples/seg) | Vs =2.068(plee/seg) Vs = 2.370(plee/seg) |
| i, | NRe =7.342 | NRo = 11.20 NRo = 13.14 |
| | C _p = 6.50 | C _p = 4.34 C _p = 3.943 |
| Ş | Vsc = 2.08(pies/seg) | Vsc = 2.370(pies/seg) Vsc = 2.486(pies/seg) |

| 615 | September 1981 September 1984 (1984) September 1984 (1984) | and the state of t | | The state of the s |
|-----|--|--|--------------|--|
| | cuarta iteración | quinta | iteración | sexta iteración |
| | Vs = 2.486(pies/seg |) Ve = 2.61 | 2(pies/seg) | Vs = 2.649(pies/seg) |
| | NRe = 13.86 | NRo I | - 14.289 | NRo = 14.414 |
| | C _p = 3.803 | C _p | 3.76 | C, = 3.73 |
| Š | Vsc = 2.532(pies/se | yec = 2.5 | 49(ples/seg) | Vsc = 2.555(ples/seg) |

| ceptime iteración | octava iteración |
|-----------------------|-----------------------|
| Vs = 2.566(piec/seg) | Vs = 2.558(pies/seg) |
| NRo = 14.414 | NRo = 14.470 |
| C _p = 3.72 | C _p = 3.72 |
| Vsc = 2.558(pies/seg) | Vsc = 2.559(pies/seg) |

el realizar el cálculo de la tolerancia :

Tol =
$$\left| \frac{2.558 - 2.559}{2.558} \right| 100 = 0.03\%$$
 como Tol < 0.05%, por lo tanto Vs = 2.669(pie/seg)

-Se determina la relación de transporte. R. = 0.70 =70%

CORRELACIÓN DE WALKER AND MAYER

hf = 0.375 θ_{con} = 100 θ_{300} = 60 d_p = 0.376[pg] Vs = 90[pie/min] = 1.5[pie/seg] ρ_f = 14[lbm/gal] ρ_n = 21[lbm/gal]

-Determinación del esfuerzo de corte del fluido:

$$\tau_p = 7.9 \sqrt{h(\rho_p - \rho_f)}$$

$$\tau_p = 7.9 \sqrt{(0.379)(21 - 14)} = 12.7994$$

-Cálculo de la velocidad de corte del fluido

$$\gamma = \left(\frac{\tau_0 \gamma}{k}\right)^{\frac{1}{2}}$$

$$\left(12.7994\right)^{\frac{1}{6700}} \qquad \dots$$

$$\gamma = \left(\frac{12.7994}{0.40729}\right)^{\frac{1}{0.7948}} = 62.721$$

-Determinación de la viscosidad aparente:

$$\mu_s = 479 \frac{c_p}{4}$$
 $\mu_s = 479 \frac{12.7994}{62.721} = 97.748 [ep]$

-Suponer el rango del número de Reynolds: NRep > 100

-Determinación de la veccidad de asentamiento

$$V_0 = 2.19 \sqrt{h \left(\frac{\rho_p - \rho_f}{\rho_f}\right)}$$

$$V_0 = 2.19 \sqrt{0.375 \left(\frac{21 - 14}{14}\right)} = 0.948 \left[\frac{pio}{seg}\right]$$

-Cálculo del número de Reynolds:

NRep = 928
$$\frac{4 \text{ Vep}_t}{\mu}$$

NRe = 928 $\frac{(0.379)(0.948)(14)}{97,748}$ = 47.754

como el NRe no cae dentro del rango, suponer un nuevo rango: NRe < 100

-Determinación de la velocidad de acontamiento:

$$V_0 = 0.0203\tau_0 \sqrt{\frac{d_0\gamma}{\sqrt{\rho_0}}}$$

$$V_0 = 0.0203(12.7994)\sqrt{\frac{(0.379)(62.721)}{\sqrt{14}}} = 0.6005 \boxed{\frac{\text{pic}}{\text{neg}}}$$

-Cálculo del número de Reynolde:

NRs = 40.73

Como el NRe al cae en el rango supuesto, se justifica la utilización de la velocidad de asantemiento.

-Determinación de la relación de transporte:

$$R_7 = 1 - \frac{0.6805}{1.5} = 0.54 = 54\%$$

CORRELACIÓN DE H. UDO ZEIDLER.

DATOS:

$$D_{pe} = 1(pg)$$

D, = 0.370

$$\rho_p = 21[lbm/gal]$$

Va = 1.6(plee/seg)

-Determinación del coeficiente de la velocidad de corte:

$$E(n) = (n+5)(1.1-0.90\sqrt{1-n^2})$$

$$E(n) = (0.7365 + 5)(1.1 - 0.98\sqrt{1 - 0.7365^2}) = 2.507$$

$$F_{v} = f(n) \left[\frac{D_{pe}}{D_{v}} \right]^{E(n)} = \left(\frac{1-n}{n} \right) \left[\frac{D_{pe}}{D_{v}} \right]^{E(n)}$$

$$F_v = \left(\frac{1 - 0.7365}{2}\right) \left[\frac{1}{0.379}\right]^{1.997} = 1.5003$$

-suponer un valor de Vs:

Va = Va = Vaa = 1.5(pla/sag)

-Determiner of NRep

N Rep =
$$0.6233 \frac{\rho D_{ng}^{n} V e^{2-n}}{\text{gckF}_{r}^{n-1}}$$

NRep =
$$0.62333 \frac{(21)(1.5)^{(2-1.766)}}{(0.60729)(1.5063)^{(0.786-1)}} = 44.974$$
-como el NRep esta en el rango

de: 10 < NRep < 600 determinar el coeficiente de arrestre:

$$C_D = \frac{31.5}{NRep} (1 + 0.03096 N Rep^{1.046})$$

$$C_D = \frac{31.5}{44.97426} (1 + 0.03096(44.974)^{1.048})$$

-Determinar la volocidad de acentamiento:

$$V_{0} = 1.7390 \sqrt{\frac{(\rho_{1} - \rho_{1})\rho_{1}}{\rho_{1}C_{0}}}$$

$$V_{0} = 1.7390 \sqrt{\frac{(21 - 15)(0.379)}{(14)(1.4570)}} = 0.55539[pis/seg]$$

al comparar les velocidades supuests y calculada se demuestra que no se tiene la telerancia establecida (Tol ≤ 0.05%), por lo tanto se inicia el ciclo iterativo:

primer Meración: NRep =12.616 C₃ = 3.6619 Ve = 0.66630 (pie/seg)

segunda Iteración:

NRep = 8.5112, como el NRep cae en otro rango (1 < NRep ≤ 10) se modifica la expresión para el coeficiente de arrastre:

$$C_p = \frac{24}{NRep} (1 + 0.76NRep^{0.44})$$

$$C_p = \frac{24}{0.51120} (1 + 0.76(0.51120)^{0.44}) = 11.2575$$

-Determinación de la velocidad de acentamiento: Vs = 0.22002 (pie/seg)

como sigue sin obtenerse el valor de tolorancia aceptable, se inicia otro cicio Noralivo:

| primer iteración | segunda Heración | tercer iteración |
|-------------------------|-------------------------|--------------------------|
| Vs =0.22062(plee/eeg) | Vs =0.18461(ples/seg) | Ve = 0.17122(piec/eeg) |
| NRo =4.18 | NRo = 3.10 | NRo = 2.8 |
| C, = 16.8 | C _p = 19.64 | C _p = 20.717 |
| Vec = 0.18461(plee/seg) | Vec = 0.17122(pice/seg) | Vac = 0.186315(plee/eeg) |

| everte Heración | quints Heración | eexta Heración |
|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Vs = 9.196318(pice/seg) | Ve = 0.164438(plee/seg) | Ve = 0.164438(pice/ecg) |
| NRe = 2.79 | NRe = 2.76 | NRo = 2.73 |
| C, = 21.10 | C ₂ = 21.38 | C _p = 21.46 |
| Vec = 0.164430(plea/seg) | Vec = 0.184438(pice/seg) | Vac = 0.183425(plea/seg) |



| ٠ | 2016 TEVEN STATE SAN ALT PROPERTY OF A 12 YEAR OF THE SAN ALT A 12 YEAR OF THE THE SAN ALT A 12 YEAR OF THE THE THE THE T | | | | |
|---|--|----------------|--------------------|------------------|---------------|
| | eeptime Hereción | octava | itereción | novene | lterselön |
| | Ve =0.163425(plea/seg) | Ve = 0.163 | 442(plee/seg) | Ve = 0.1632 | (plee/seg) |
| | NRo = 2.73. | NR | = 2.72 | NRo! | = 2.72 |
| | C, = 21.48 | C _D | - 21,40 | C _D ■ | 21.40 |
| | Vac = 0.163442(pice/seg) | Vac = 0.16 | 3250(ples/seg) | Vec = 0.1632 | \$2(pice/seg) |

finalmente al realizar el cálculo de Tol: Tol = 0.01% lo que justifica la finalización del ciclo Merativo:

-Determinar la relación de transporte: R. = 0.00 = 00%

TESIS - ZARAGOZA-

TESIS URGENTES - LIBROS - MASTERS

Roberto Maya Ah.

CALDAD Y PUNTUALIDAD

CALZ IGNACIO ZARAGOZA No. 874 LOCAL E'COL FEDERAL

We find the regions to a security of the day of the constraint of the

A 3 CALLES DE METRO ZARAGOZA MEXICO, O F TEL FAX 821-98-00

IMPRESOS - MOYA-

TESIS URGENTES - LIBROS - MASTERS

Roberto Maya Ah.

CALIDAD Y PUNTUALIDAD

REP. DE CUBA No. 99-24 COL. CENTRO MEX., D.F.

TEL /FAX. 521-98-00