

INSTITUTO POLITECNICO NACIONAL



Escuela Superior de Ingeneria y Arquitectura

Materia:

Integracion Sismica y Registros de Pozo

2er Departamental

REPORTE No. 4

Uriel Hazel Segura Gonzalez

Clases
30 abril y 7 de mayo del 2021

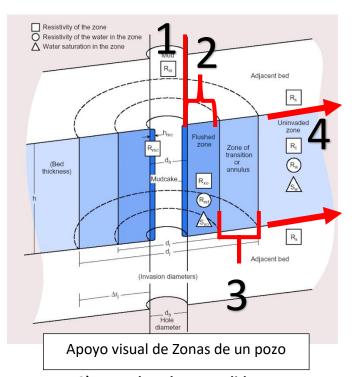
Clase del 30 de abril del 2021

Una clase enfocada a la reafirmacion de concocimintos de Registos Geofisicos de Pozo, con el preambulo de clases anteriores donde se platico de los lodos de perforacion y las barrenas, permitinedonos de manera inmediara encocarnos en los Registros Geofisicos de pozo;

Comenzando una breviario cultural de su historia, donde se señalo que el primer registro fue en 1927 y fue electrico, en un campo petrolero en francia, tomado por Conrad Shlumberger. Desde entonces se han dado direfentes definiciones los Registros Geofisicos de Pozo entendienose ellos como:

"Toda representacion grafica de las propiedades fisicas de la roca contra la profundidad"

Para entender el contexto es de vital importancia entender las zonas de un pozo las cuales se forman a consecuencia de la perforaccion.



Ahora bien comanzamos con los Registros Geofisicos de Pozo, comenzado por una breve clasificacion;

1) Capa de MUDCAKE o ENJARRE

Esta zona indica la presencia de una capa permeable, dado una de las funciones del MUDCAKE es evitar la penetracion del lodo de perferoacion en formaciones porosas y permables con el fin de no desplazar el fluido contenido el el, o en su defecto no afectar la permeabilidad misma de la formacion.

2) Zona lavada o Invadida

Esta zona es el rango de afectacion y/o penetracion del lodo de perforacion, zona en la cual el fluido fue desplazado.

3) Zona de transicion

Esta zona se refeira a la zona donde el desplazamiento del fluido presente en la formacion es menor, hasta llegar a ser nulo, dando paso a la ultima zona.

4) Zona Limpia

Zona donde no existe afectacion por el lodo de perforacion, sindo aquí las lecturas de nuestro interes dado que los registros geofisicos seran 100% de las caracterisicas de la formacion sin ningun tipo de alteracion.

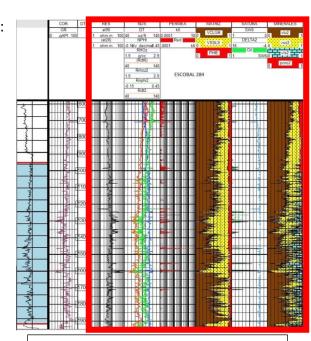
Con el contexto de zonas señalado, se resalta las diferentes utilidades de los registros geofisicos, las cuales son muchisimas, señalando que la respusta de los registros geofisicos es afectada por:

- Litologia
- Porosidad
- Contenido de fluido

Con esto en mente podemos magnificar las utilidades y la importancia de los mismas, siedno este el medio para **la identifiacion de limites de capas**, asi como señalar las <u>propiedades de dichas capas</u>, <u>como su litologia</u>, <u>porosidad</u>, <u>permeabilidad</u>. A su vez la capacidad de identificar la presencia de fluidos es vitar el la caracterizacion de un yaciminto.

Comenzando con los Registros Geofisicos de Pozos comenzamos diferenciandolos por:

- ♦ En funcion del principio fisico o la herraminta:
 - Resistividad
 - Acusticos
 - Radiactivos
 - Mecanicos
- ♦ En funcion de la propiedad fisica que miden:
 - Resistividad
 - Porosidad



Ejemplo de Registros de Pozo interpretados

Esta es una breve clasifiacion de los registros, sin embargo en cada una de estas subclarifiaciones existen distitnas tipos y características, las cuales platicamos mas adelante.

Comenzando con los **REGISTROS MECANICOS**, donde aquí se encuentran:

- Temperatura
- Calibracion
- Desvaciones
- Mediciones de echado

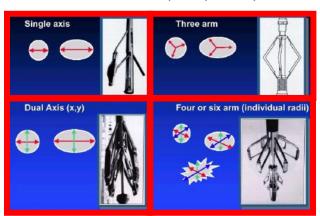
Calibracion o CALIPER

Este tiene un principio muy basico de funcionamiento, consta de brazos los cuales van

pegados a la pared de pozo, predispuesto a señalar el reliebe mismo de las paredes de pozo donde es posible identificar en ciertos casos:



Revoque / Mudcake



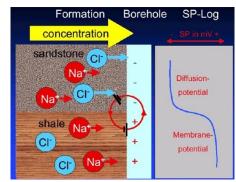
Ejemplo Caliper con distinta cantidad de "brazos"

Registro POTENCIAL ESPONTANEO (SP)

Su principio de funcionamiento consta de medir la diferecnia de potencial entre 2 electrodos, uno en movimiento en la herramienta y otro en la formacion circundante.

En este registros es vital el lodo de perforacion dado que su funcionamiento se basa en el intercambio ionico entre el fluido de la formacion y este, por tanto este registro no tiene resultados utiles con lodo base aceite. De igual manera se ve mermado por la precencia de agua dulce o salada, por eso es imporante una correcta correlacion y calibracion basada en las formaciones del pozo.

Se interpreta en con 2 lineas base, una linea base de <u>ARENAS LIMPIAS</u> y otro linea base de <u>LUTITAS</u>.



Ejemplo principio de funcionamiento de SP

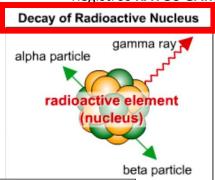
Por tales motivos es un buen indicador de cambios litologicos y correlacion geologica.

En ciertos casos puede tomarse como base para Rw.

A su vez se aplica para el analisis de facies y gradacion;

- Esto se refiere al comportamiento mismo de los registros, dado que lo respuesta en los mismos puede indicar ciertas caracterisitcas como:
 - La constancia de la energia, la disminucion o aumento de la misma.
 - A su vez cambios constantes en la respuesta pudieran señalar capas intercaladas o cambios contantes de energia.

Registros RAYOS GAMMA (RG)



Comanzando señalando que este registros lleva el nombre de Rayos Gamma dado que estas perticulas son las que mide, pasando a su principio de funcionaminto, el cual se basa en medir el <u>Decaimiento natural radiactivo</u> de la formacion, la cual al expulsar particulas radiactivas (Dentro de ellas Alfa y Beta, las cuales no penetran la formacion) <u>los rayos GAMMA</u> pueden ser registrados.

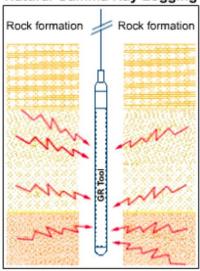
Existen de 2 tipos;

Decaimiento Natural Radiactivo

- Rayos Gamma total (SGR)
 - El cual se entiendo como la suma total de los Rayos Gamma medidos.
 - De este se desprende una variante el cual es el Rayos Gamma Corregido (CGR)
 - El cual es SIN. Efecto de URANIO*
- Rayos Gamma Espectral (NGS).
 - El cual mide las concentraciones de radiactividad aportada por Uranio, Torio y Potacion.

*URANIO: Se atribuye a materia organica.

Natural Gamma Ray Logging



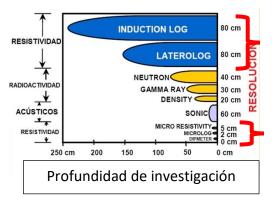
Ejemplo visual de funcionamiento.

Señalando que este registros <u>NO SIEMPRE SEÑALA LA PRESENCIA DE ARCILLAS, SEÑALA RADIOACTIVIDAD</u>, aunque de manera normal se utiliza para señalar sonas limpias o sucias de precencia de arcilla, y por lo suele utilizarse para evaluar la arcillosidad.

Este registros en sus distitnas aplicaciones resalta la versatibilidad que tiene dado que

puede <u>ser corrido en pozos entuvados</u>, siendo este registro muy versatil y muy util para la identifiacacion de litologia. Registros **ELECTRICOS**

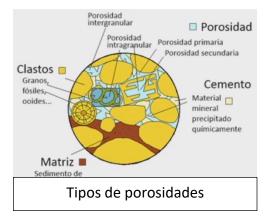
Su pricipal aportacion es <u>la identifiacion de fluidos</u>, dada la signficativa direfencia en la respuesta según sea el fluido presente en la formacion, razon de esto que el <u>TIPO DE LODO influya mucho en la respuesta de este registros</u>, dado que los cambios entre en lodo base AGUA y base ACEITE son muchos.



Una de sus mutliples aportaciones es la versatibilidad de la profunidad de penetracion, dado que existen registros ELECTRICOS micro y macro, pudiendo penetrar desde 10 hasta 120 pulgadas, permitiendo identifiacar con mucha eficacia las ZONAS antes mensionadas (Invadidas, transisicon, limpias)

REGISTROS DE PORISIDAD

Al referirnos a la porisidad, podemos entedener esta como el espacio que no es ocupado



por roca, al estudiar esto de manera matematica y teorica encontramos que con alineaciones perfectas de esferas (Figura Tridimencional de mayor optimizacion de espacio) la Porisidad Maxima teorica es de 47.1% sin embargo en la naturaleza esto es totalmente imposible.

Existen distintos tipos de porisidad, entre los cuales se señalo:

- Porosidad Intergranular
 - La cual es la porosidad entre los granos
 - De igual manera pero en lugar de granos con cirtales es la porosidad Intercristalina

| • | Porisidad | Intragranular |
|---|-----------|---------------|
|---|-----------|---------------|

- o La cual consiste en la porisidad dentro de los granos a causa de:
 - Ruptura
 - Diluccion
 - Diagenesis
- De igual manera pero en lugar de granos con cirtales es la porosidad Intracristalina

A su vez se clasifiaca en Porisidad:

- Primaria
 - o La cual se crea junto con la roca
- Secundaria
 - o La cual es posterior a la formacion de la roca como:
 - Ropturas
 - Diluccion
 - Diagenesis

Clase del 07 de mayo del 2021

Registros **SONICO**

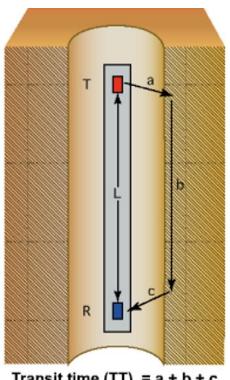
Su principio de funcionaminto es basicamente la emicion de una onda, la cual al medirse tu TIEMPO DE TRANSITO se determina la velocidad misma de la formación, y asociada a mediciones de laboratorio funge como un identificador litologico, esto a causa que una roca mas densa tendra tiempos mas rapidos (DOLOMITA mas densa que CALIZA), a su vez este registros es el primero que por medio de una formula permite el calculo de la POROSIDAD, siendo este uno sus principales usos.

$$\phi = \frac{\Delta t_{\log} - \Delta t_{ma}}{\Delta t_f - \Delta t_{ma}} \frac{1}{C_p}$$

$$C_p \cong \Delta t_{sh} / 100$$

C_p: Empirical correction factor

 Δt_{sh} : Interval Transit Time of nearby shale bed



Transit time (TT) = a + b + c

Ejemplo visual de funcionamiento.

Registros de **DENSIDAD**

Litho-Density Tool Formation Hydraulic sonde with caliper arm Detectors Ejemplo visual de funcionamiento.

Este registros consta de una herramienta que permitira obtener la porosidad de las formaciones directamente a partir de la densidad total de las rocas. Señalando que esta herramienta consta de un patin para manterner la herramienta presionada contra la pared de la formacion. Esto dado que su profunidad de investigacion es de apenas 15 cm, por tal motivo es vital manter esas lecturas sobre la formacion.

Una de las ventajas de esta herramienta es que puede correrse en todo tipo de lodos, sin importar la base. Una de las Desventajas es que esta herramienta se ve muy afectada (Lecturas poco fiables) por un lodo rico en "Barita".

$$Φ = \frac{\rho_{ma} - \rho_{b}}{\rho_{ma} - \rho_{f}}$$

$$\frac{\rho_{b}}{\rho_{f}} = \text{Density log reading (formation bulk density)}$$

$$\frac{\rho_{b}}{\rho_{f}} = \text{Density of the saturating fluid}$$

$$\frac{\rho_{b}}{\rho_{f}} = \text{Density of the matrix material}$$

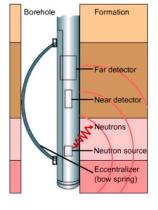
Registros de Neutron

Se encuentra en los registros rediactivos junto con:

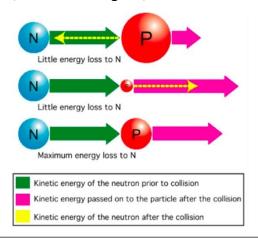
- Rayos Gamma
- Densidad (RHOB)
- Neutron (NHPI)

Se coloca una fuente radiactiva en la sonda que emiten neutrones de alta energia, chocan con los nucleos de la formacion elasticamente y en cada colision pierden parte de su energia:

• La mayor perdida de energia ocurre cuando chocan con nucleos de masa igual, como el hidrogeno, como se ve en la figura.



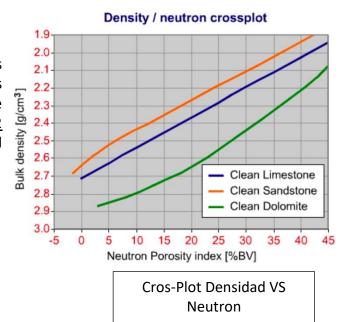
Ejemplo visual de funcionamiento.

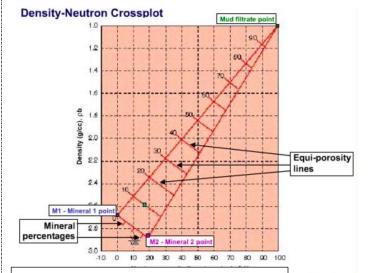


Perdida de energía dependiendo el tamaño de la particula

Cross-Plots

Al interpretar cada registro geofisico de pozo es dificil determinar con exactitud las caracteristicas unicamente con un Registro, por tal motivo se realiza distintas graficas que relacionen 2 registros, los cuales permiten analisiar el comportamiento de ciertas litologias.





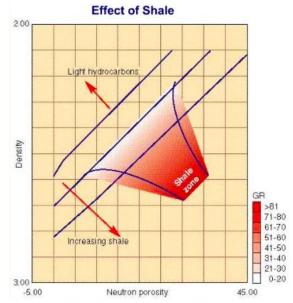
Sin embargo en la naturaleza las formaciones son compuestas por distinas litologias en ciertos porcentajes, sin embargo tambien pueden funguir <u>de determiante de %</u> de presencia litologias, esto dado al analisar la cercania a una tendencia predominante.

A su vez pueden señalar una aproximacion a la porosidad de la formacion.

Cros-Plot Densidad VS Neutrón con % de Porsidad

Basado en el Cross-plots se pueden determinar <u>las</u> <u>ciertas litologias</u> como la <u>"Halita"</u> la cual es un <u>roca sello</u> <u>de muy baja densidad</u>, asi como su <u>afectaciones por presencia de arcilla</u>. E incluso la presencia de fluidos.

Como se puede observar suele c<u>onjugarse una tercera</u> propiedan en la escala de colores, de manera habitual el registro de "Rayos Gamma".



Cros-Plot Densidad VS Neutrón con representación visual de "Efecto de Arcilla"

EJEMPLO

Un ejemplo de su aplicación, es la <u>diferenciacion ente la "Halita" y la "Anidrita"</u> en el registro de <u>NHPI su comportamiento seria muy similar</u>, dado que los 2 litologias son **SELLOS NATURALES**, por lo tanto la el registro de **NHPI** en ambos casos registra <u>muy bajas porosidades</u>, sin embargo al graficarlo VS el registro de **RHOB**, la <u>diferencia drastica de las densidades</u> (Halita densidades bajas VS Anidrita densidad muy altas) permite la identifacion absoluta entre las litologias.

TABLA DE VALORES

| | Densidad | Sonico | Neutron |
|----------|----------|--------|---------|
| Caliza | 2.71 | 47 | .001 |
| Dolomita | 2.87 | 44 | .01 |
| Arenisca | 2.65 | 56 | -01 |
| Arcilla | 2.3 | 90 | 35 |
| Agua | 1 | 189 | 1 |