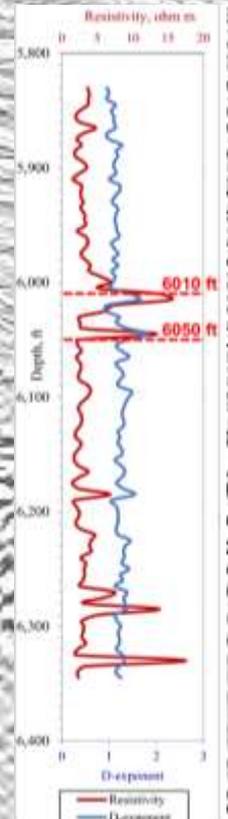
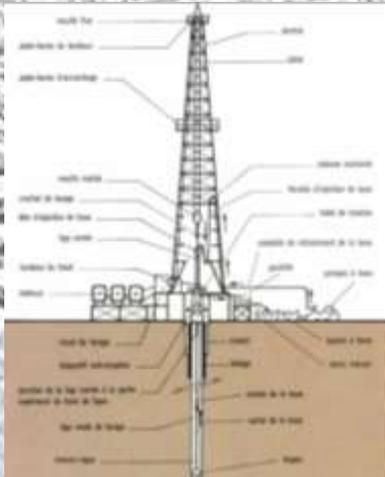


MÉTHODES D'ÉTUDE DES SÉRIES SÉDIMENTAIRES

Méthodes indirectes

Forage
Diagraphies
Sismique

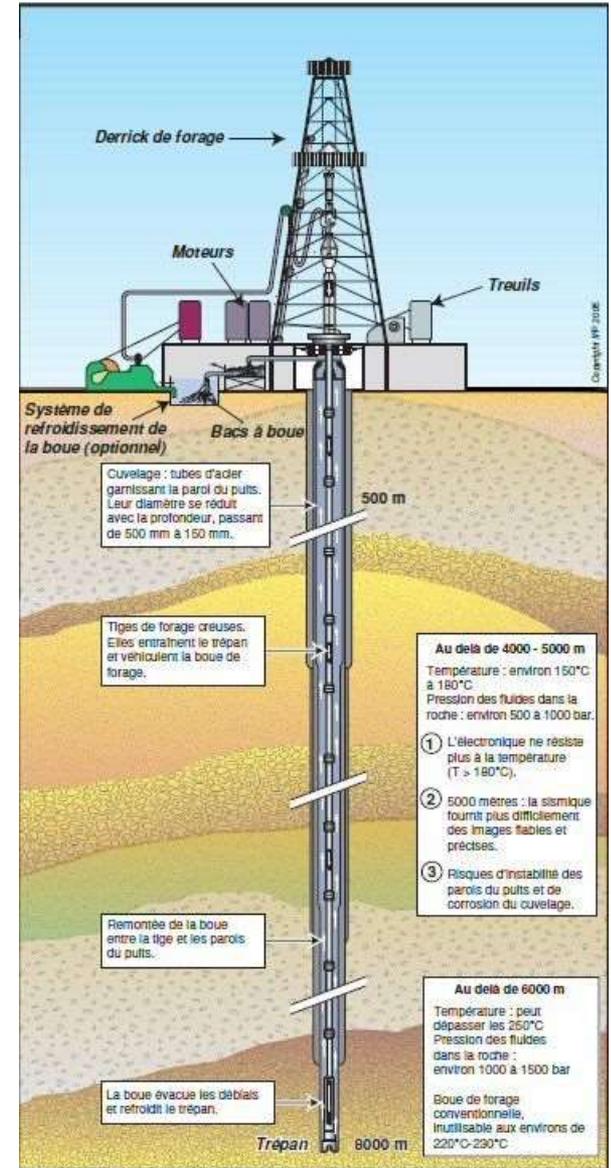


Dr. MAZOUZ El Hadi

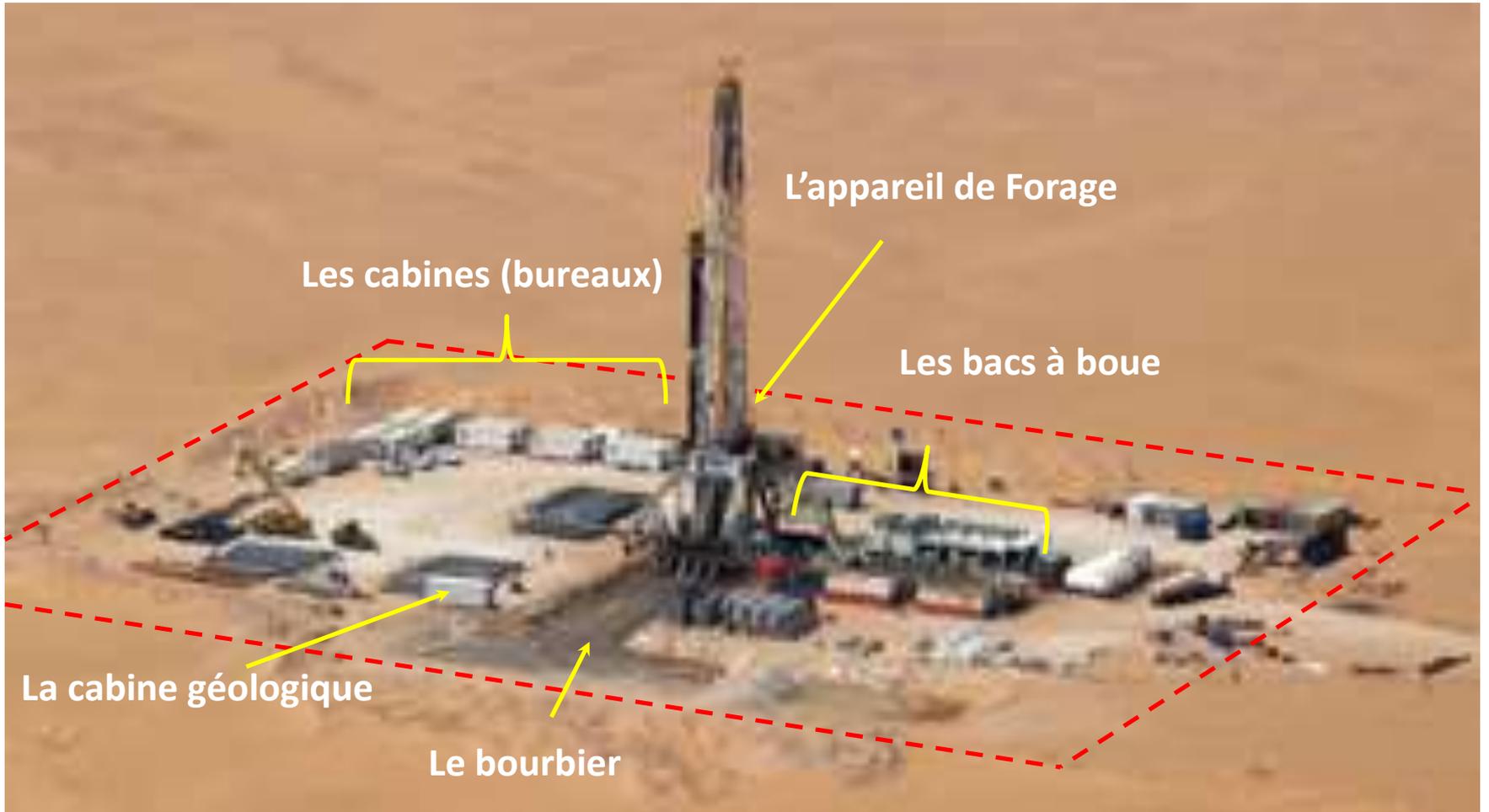
emazouz@univ-oeb.dz

1. Le Forage

- Un **forage** est l'ensemble des techniques permettant de creuser un puits jusqu'à des profondeurs parfois très élevées. (Larousse)
- Synonyme de **sondage**, surtout en parlant de pétrole, de gaz naturel et d'eau. (Larousse)
- En forant, des débris de roches arrachés par l'outil de forage remontent en surface par le fluide de forage (généralement boue de forage), ce sont **les déblais de forage**.



Le Rig



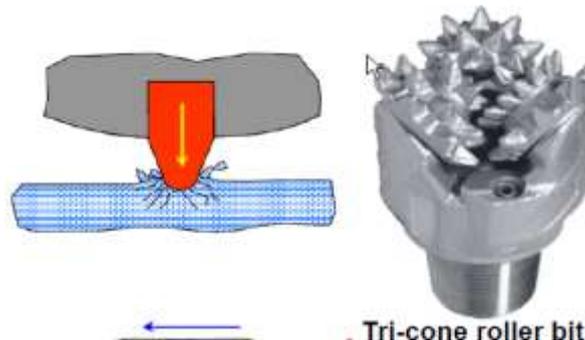
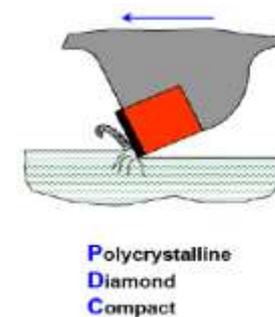


a. Les déblais de forage (Cuttings)

Ce sont les particules des formations détruites par les outils de forage et évacuées ultérieurement à l'aide du fluide de forage. Les déblais de forage seront étudiés lors des diagraphies instantanées ou par la suite au laboratoire.



Déblais de forage



b. La carotte (core)

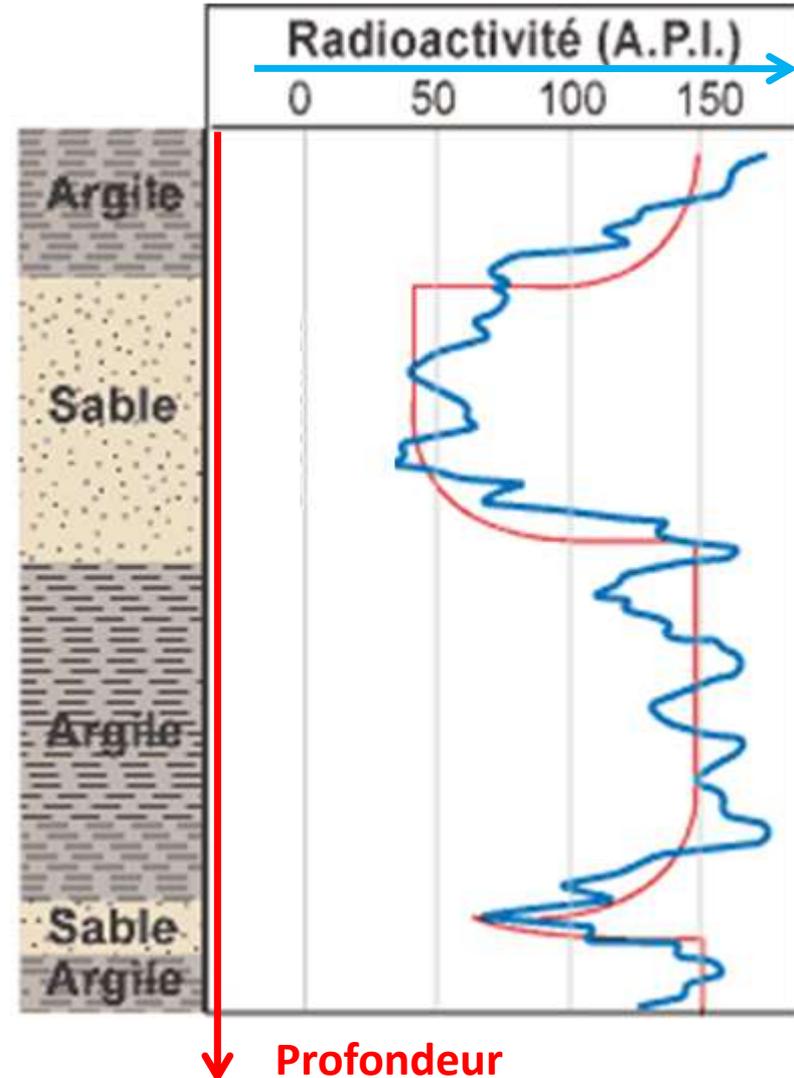
Le carottage est une opération qui consiste, dans un terrain à prospector, à détacher de la masse un cylindre vertical, dit **carotte**, de roche ou de terrain, avec un outil creux adapté à l'extrémité d'une sonde, afin d'étudier la composition et la structure de ce terrain.





2. Diagraphies

- Une diagraphie est un enregistrement continu des variations d'un paramètre en fonction d'un autre paramètre (Généralement c'est la profondeur).
- L'enregistrement se fait dans les formations traversées par un forage .



2. Diagraphies

- On distingue:
 - a. Diagraphies instantanées:
Mudlogging
Pendant le forage
 - b. Diagraphies différées:
Wireline logging ou *Well logging*
Après le forage

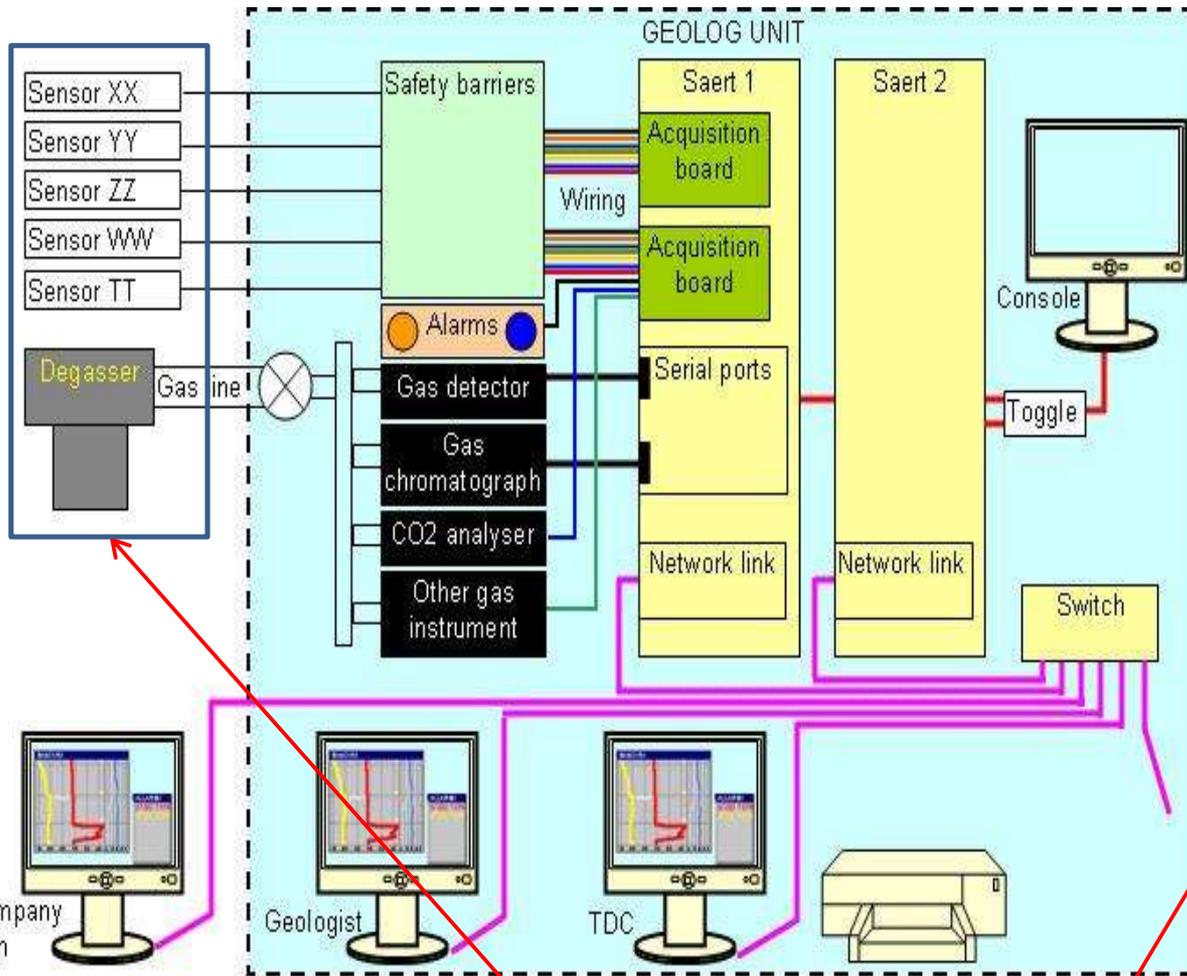
a. Diagraphies instantanées

- Ce sont des enregistrements en continu dans un forage (au cours de l'opération) de différents paramètres très utiles pour connaître la formation pénétrée.
- Les paramètres, principalement contrôlés par les géologues sont:
 - ❖ L'avancement de l'outil (**ROP**),
 - ❖ Les gaz de la formation,
 - ❖ La calcimétrie, ... etc.
- Ces informations avec la description lithologique des déblais de forage sont regroupés dans un document appelé « Masterlog ».

En continu ...



a. Diagraphies instantanées



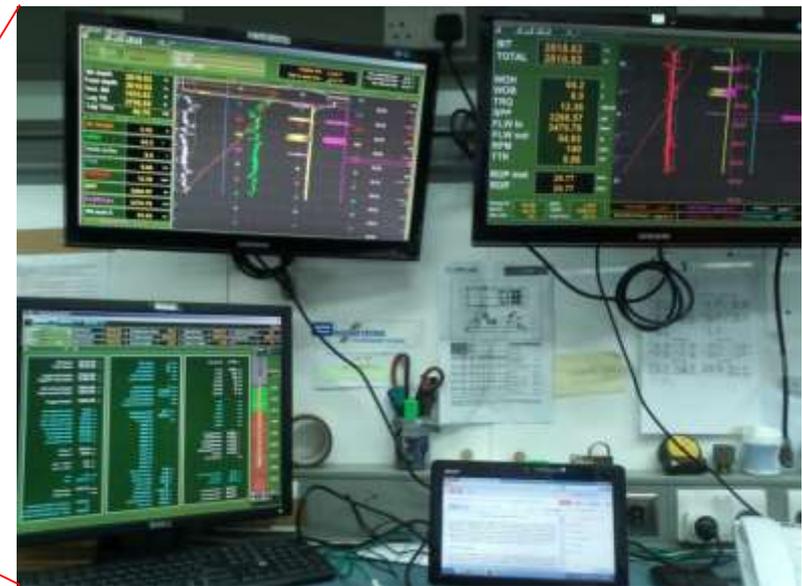
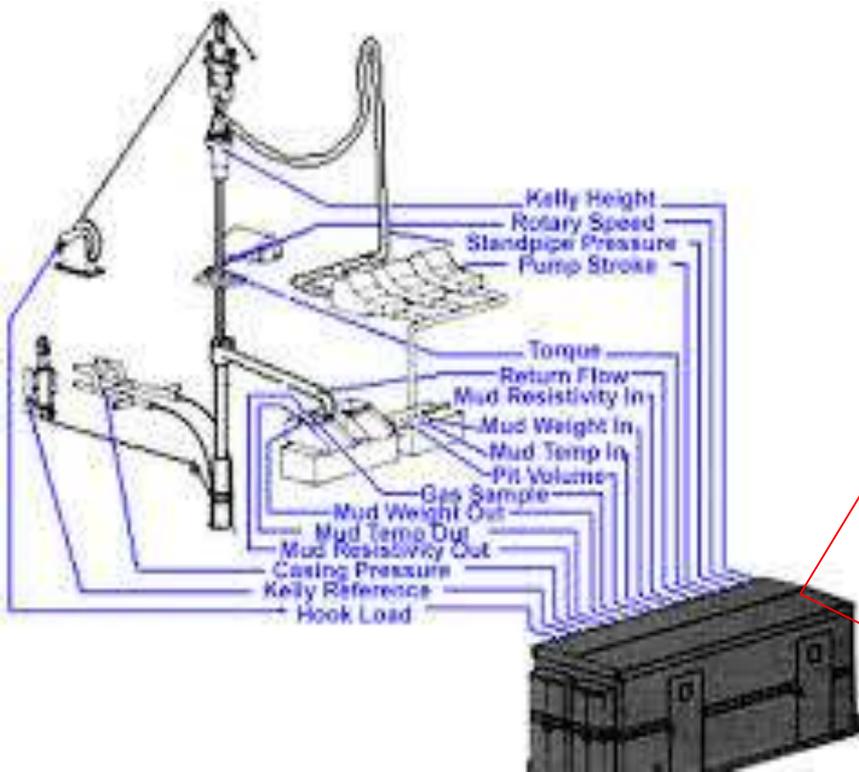
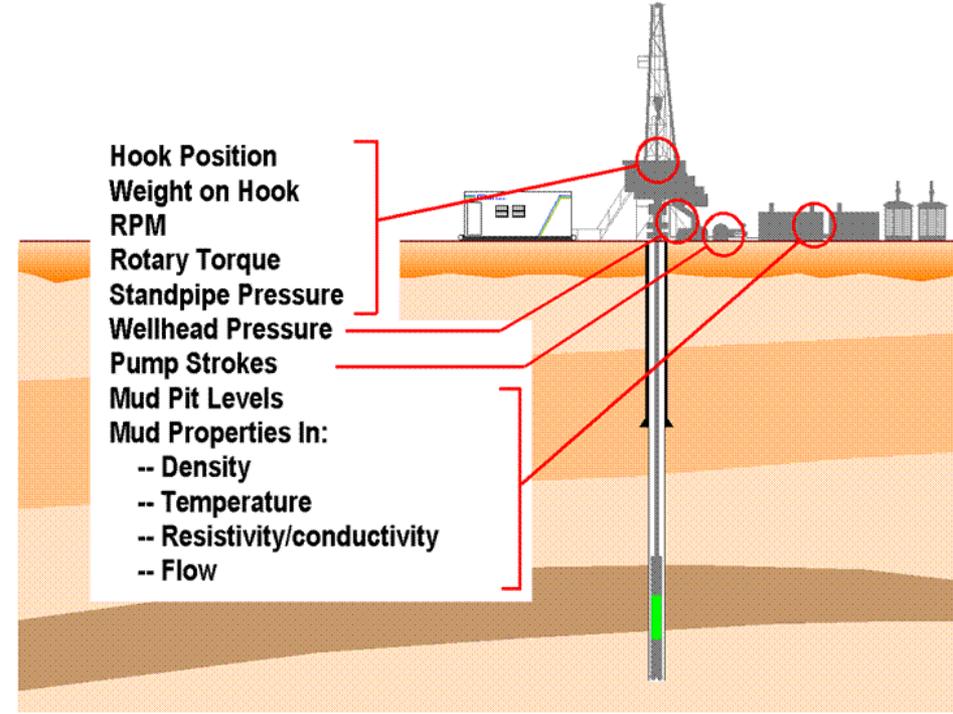
Unité Mudlogging
(Cabine Géologique)

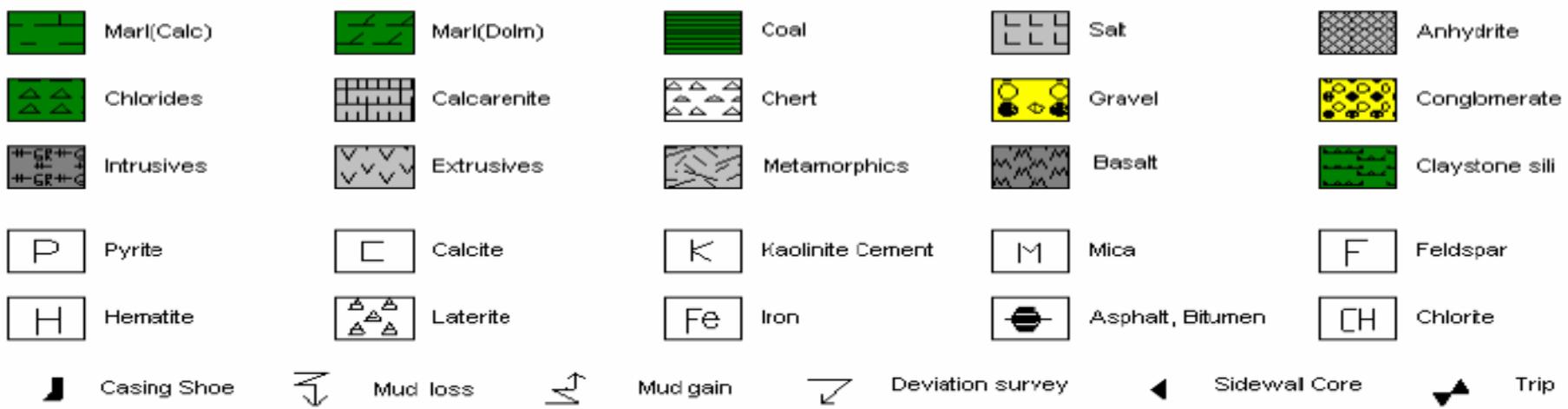


Appareil de Forage

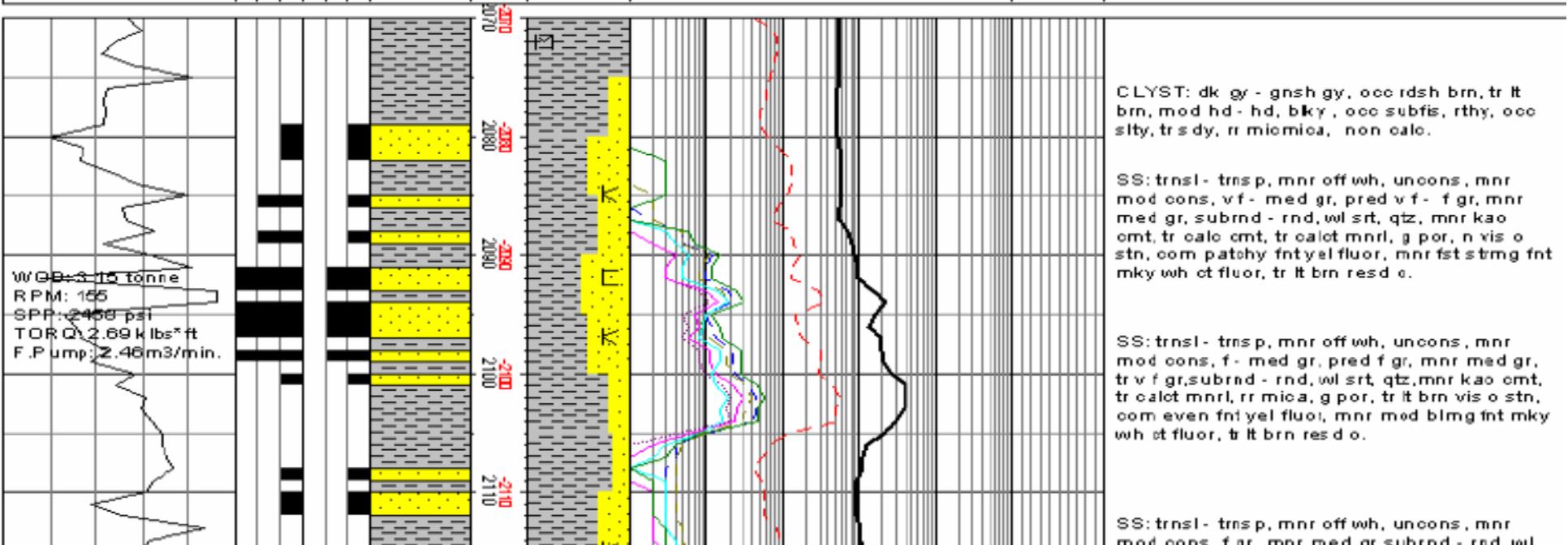
a. Diagraphies instantanées

L'enregistrement est obtenu a travers une vingtaine de capteurs (*sensors*) distribués un peu partout sur le Rig.





RATE OF PENETRATION m/hr	DIRECT FLUOR		CUT FLUOR	INTERPRETED LITHOLOGY	DEPTH (MD)(m)(K)	CUTTINGS LITHOLOGY %	GAS CHROMATOGRAPHY					QFT Values	LITHOLOGICAL DESCRIPTIONS AND ENGINEERING NOTES
	good	bit					weak	good	bit	weak	Total gas		
300-50 m/hr							1	10	PPM	10K	100K		
50 40 30 20 10 0						0	0.005	0.05	UNITS	50	500	1K	5K
							0.0001	0.001	PERCENT	1	10	0	1K



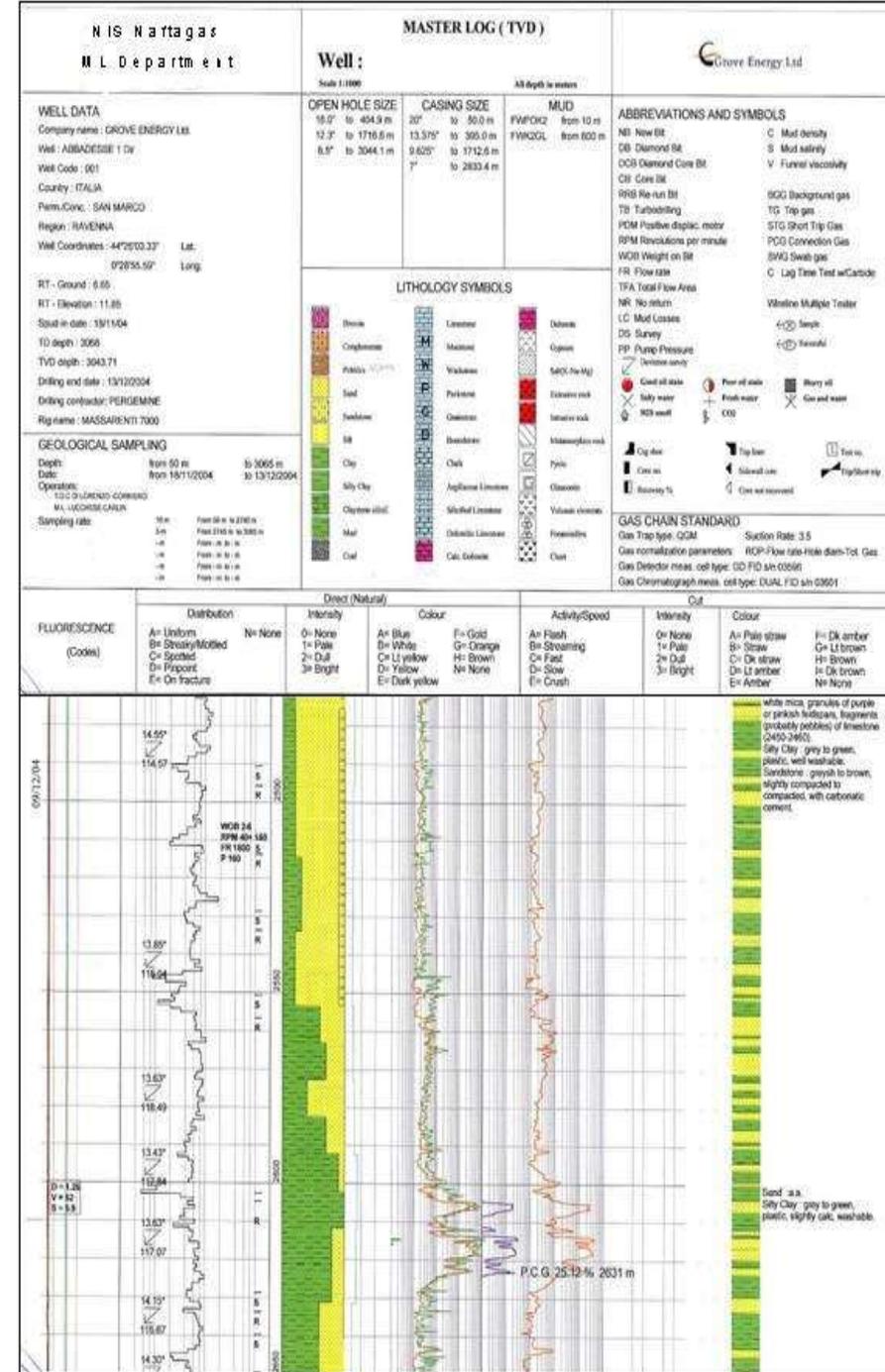
Diagraphies instantanées

A la base de ces enregistrement, plusieurs documents sont établis par l'équipe du Mudlogging

(Masterlog, Drillog, Mudlog, Daily reports, Final well reports, ...etc)

Le MASTERLOG:

Document de base pour le Géologue, Il englobe certaines informations enregistrées avec la description des déblais de forage et leur pourcentage.



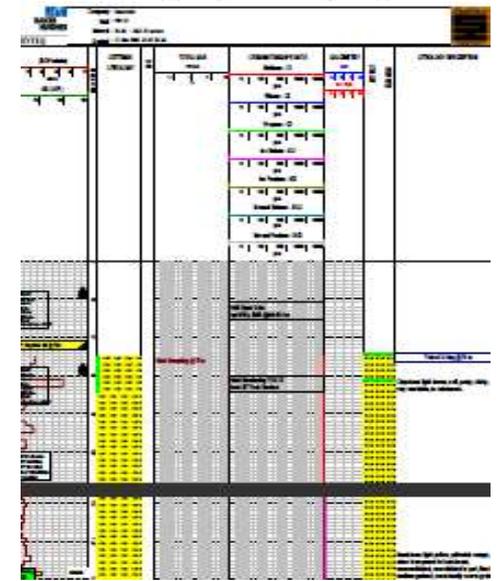
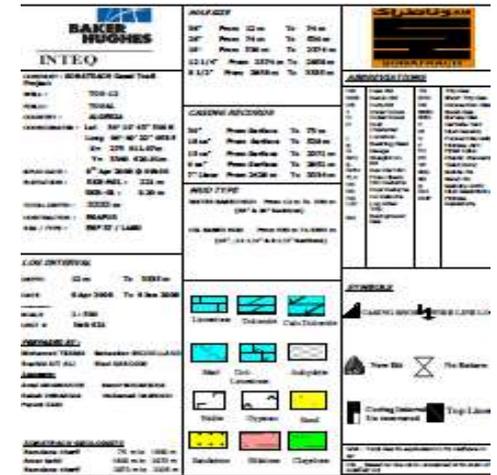
Le Masterlog

- Le Masterlog est composé de:

❖ L'entête (*Header*)

❖ Les échelles (*Scales*)

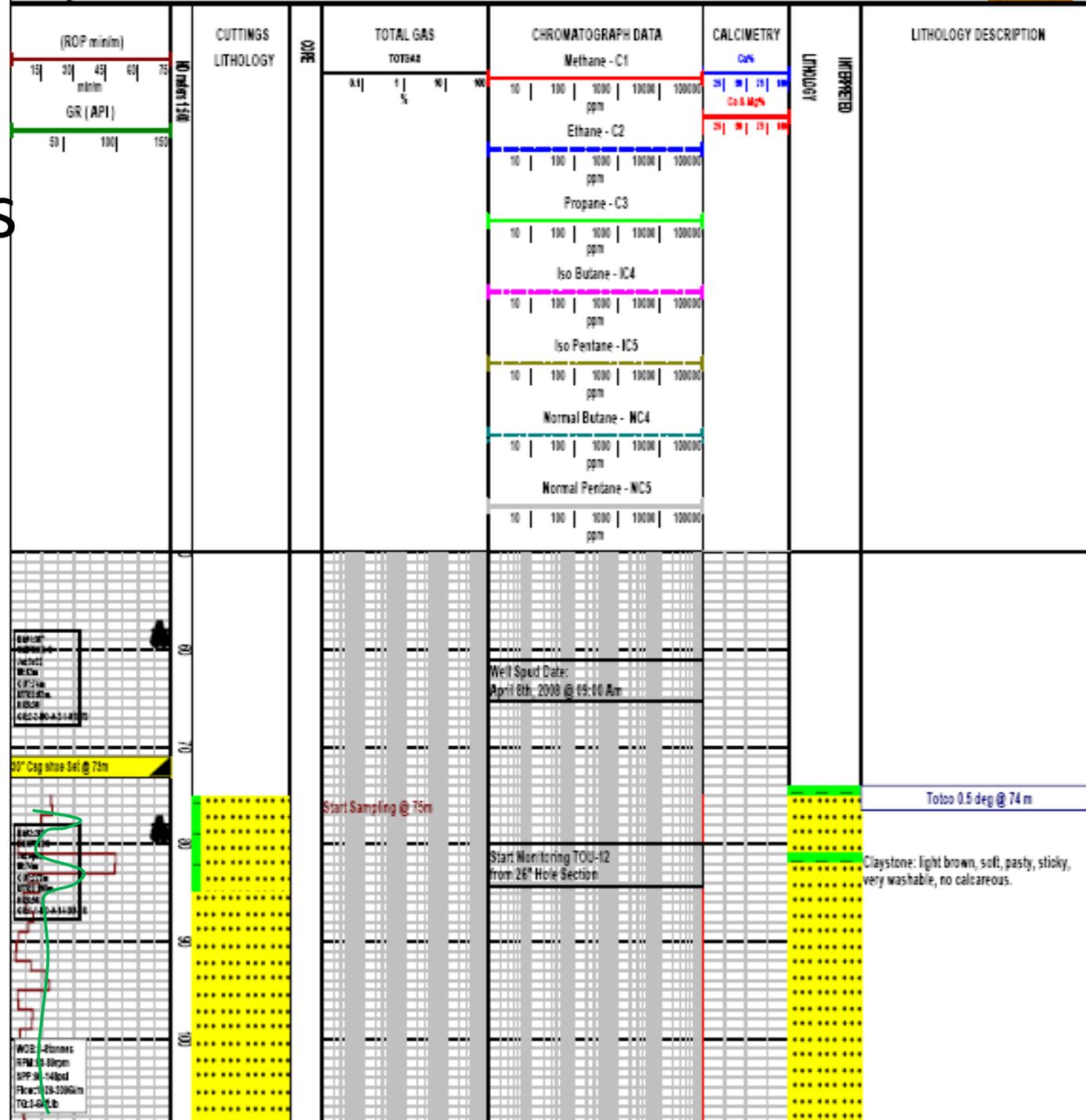
❖ Les pistes (*Tracks*)



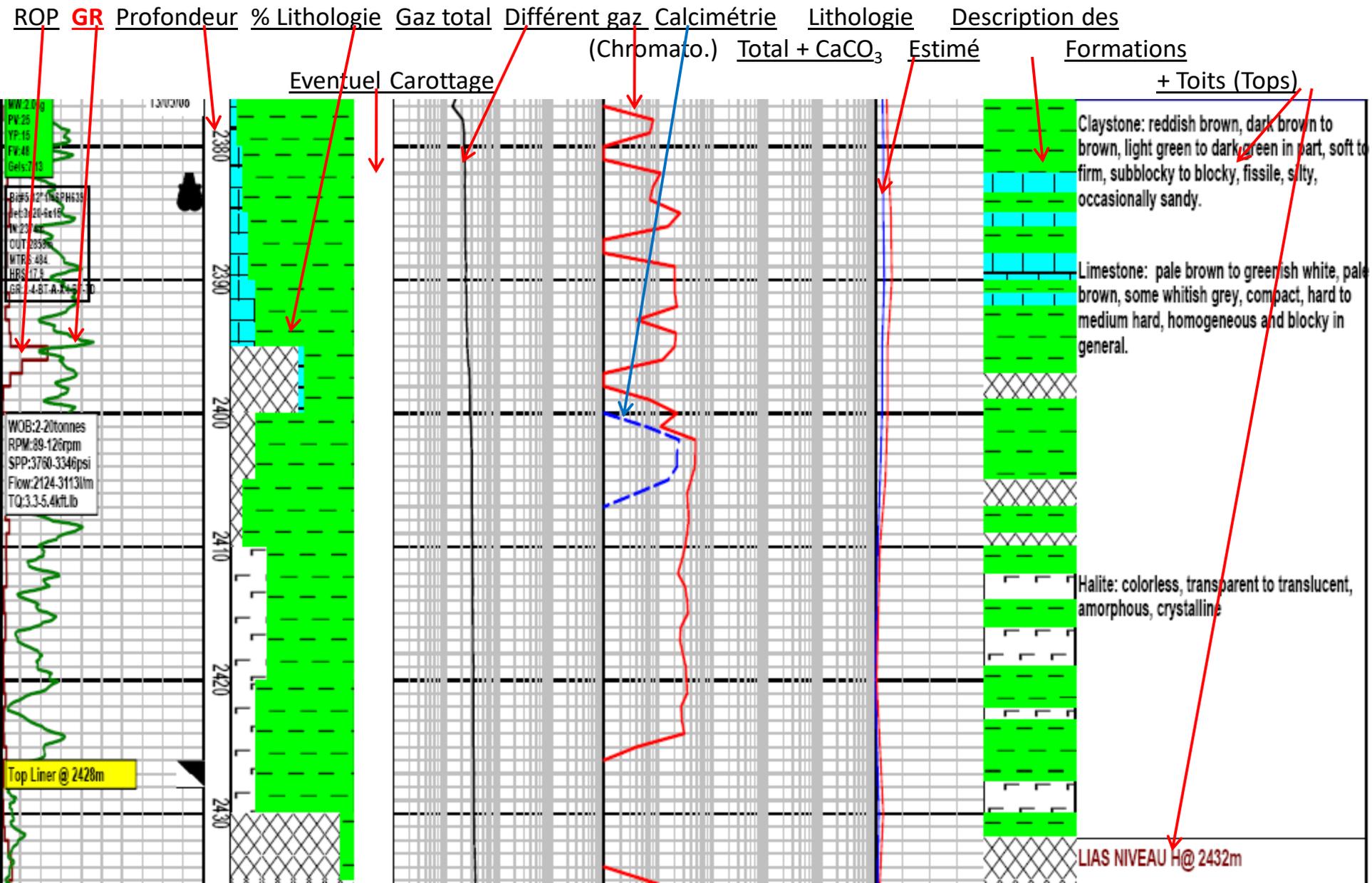
L'entete (Header) du Masterlog

 INTEQ		HOLE SIZE 36" From 12 m To 74 m 26" From 74 m To 530 m 16" From 530 m To 2374 m 12 1/4" From 2374 m To 2858 m 8 1/2" From 2858 m To 3335 m																																																																											
COMPANY : SONATRACH Project WELL : FIELD : COUNTRY : ALGERIA COORDINATES : Lat 30° 10' 43" 500 N Long 06° 40' 22" 058 E X= 275 911.97m Y= 3340 620.91m SPUD DATE : 8 th Apr 2008 @ 09h00 ELEVATION : RKB-MSL : 221 m RKB-GL : 9.20 m TOTAL DEPTH : 3335 m CONTRACTOR : ENAFOR RIG / TYPE : ENF 37 / LAND		CASING RECORDS 30" From Surface To 73 m 18 5/8" From Surface To 528 m 13 3/8" From Surface To 2371 m 9 5/8" From Surface To 2851 m 7" Liner From 2428 m To 3334 m		ABBREVIATIONS <table border="1"> <tr> <td>NB</td><td>New Bit</td><td>TG</td><td>Trip Gas</td></tr> <tr> <td>RRB</td><td>Rerun BR</td><td>STG</td><td>Short Trip Gas</td></tr> <tr> <td>CB</td><td>Core Bit</td><td>CG</td><td>Connection Gas</td></tr> <tr> <td>I</td><td>Inner Rows</td><td>SWG</td><td>Swab Gas</td></tr> <tr> <td>O</td><td>Outer Rows</td><td>SVG</td><td>Survey Gas</td></tr> <tr> <td>D</td><td>Dull character</td><td>C</td><td>Carbide Test</td></tr> <tr> <td>L</td><td>Location</td><td>W</td><td>Mud Density</td></tr> <tr> <td>B</td><td>Bearing/Seal</td><td>V</td><td>Funnel Viscosity</td></tr> <tr> <td>G</td><td>Gauge</td><td>F</td><td>Filtrate-API</td></tr> <tr> <td>B</td><td>Weight On Bit</td><td>FC</td><td>Filter Cake</td></tr> <tr> <td>WO B</td><td>Rev Per Min</td><td>PV</td><td>Plastic Viscosity</td></tr> <tr> <td>RPM</td><td>Flow Check</td><td>YP</td><td>Yield Point</td></tr> <tr> <td>FLC</td><td>Circ Returns</td><td>SOL</td><td>Solids-%</td></tr> <tr> <td>CR</td><td>Poor Returns</td><td>SD</td><td>Sand-%</td></tr> <tr> <td>PR</td><td>No Returns</td><td>S</td><td>Salinity-RPM</td></tr> <tr> <td>NR</td><td>Log After Trip</td><td>RM</td><td>Mud Resistivity</td></tr> <tr> <td>LAT</td><td>Background Gas</td><td>RMP</td><td>Filtrate Resistivity</td></tr> <tr> <td>BG</td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>		NB	New Bit	TG	Trip Gas	RRB	Rerun BR	STG	Short Trip Gas	CB	Core Bit	CG	Connection Gas	I	Inner Rows	SWG	Swab Gas	O	Outer Rows	SVG	Survey Gas	D	Dull character	C	Carbide Test	L	Location	W	Mud Density	B	Bearing/Seal	V	Funnel Viscosity	G	Gauge	F	Filtrate-API	B	Weight On Bit	FC	Filter Cake	WO B	Rev Per Min	PV	Plastic Viscosity	RPM	Flow Check	YP	Yield Point	FLC	Circ Returns	SOL	Solids-%	CR	Poor Returns	SD	Sand-%	PR	No Returns	S	Salinity-RPM	NR	Log After Trip	RM	Mud Resistivity	LAT	Background Gas	RMP	Filtrate Resistivity	BG			
NB	New Bit	TG	Trip Gas																																																																										
RRB	Rerun BR	STG	Short Trip Gas																																																																										
CB	Core Bit	CG	Connection Gas																																																																										
I	Inner Rows	SWG	Swab Gas																																																																										
O	Outer Rows	SVG	Survey Gas																																																																										
D	Dull character	C	Carbide Test																																																																										
L	Location	W	Mud Density																																																																										
B	Bearing/Seal	V	Funnel Viscosity																																																																										
G	Gauge	F	Filtrate-API																																																																										
B	Weight On Bit	FC	Filter Cake																																																																										
WO B	Rev Per Min	PV	Plastic Viscosity																																																																										
RPM	Flow Check	YP	Yield Point																																																																										
FLC	Circ Returns	SOL	Solids-%																																																																										
CR	Poor Returns	SD	Sand-%																																																																										
PR	No Returns	S	Salinity-RPM																																																																										
NR	Log After Trip	RM	Mud Resistivity																																																																										
LAT	Background Gas	RMP	Filtrate Resistivity																																																																										
BG																																																																													
LOG INTERVAL DEPTH 12 m To 3335 m DATE 8 Apr 2008 To 6 Jun 2008 SCALE 1 : 500 UNIT # Unit 621 PREPARED BY : Loggers:		MUD TYPE WATER BASED MUD From 12 m To 530 m (36" & 26" Sections) OIL BASED MUD From 530 m To 3335 m (16" , 12 1/4" & 8 1/2" Sections)		SYMBOLS  CASING SHOE  WIRE LINE LOG  New Bit  No Return  Coring Interval Un recovered  Top Liner																																																																									
SONATRACH GEOLOGISTS 75 m to 1600 m 1600 m to 2970 m 2970 m to 3335 m		 Limestone  Dolomite  Calc. Dolomite  Marl  Dol-Limestone  Anhydrite  Halite  Gypsum  Sand  Sandstone  Siltstone  Claystone		GAS - Total Gas % equivalent to % methane in air OIL - Based on live oil in unwashed & % stain of washed cut																																																																									

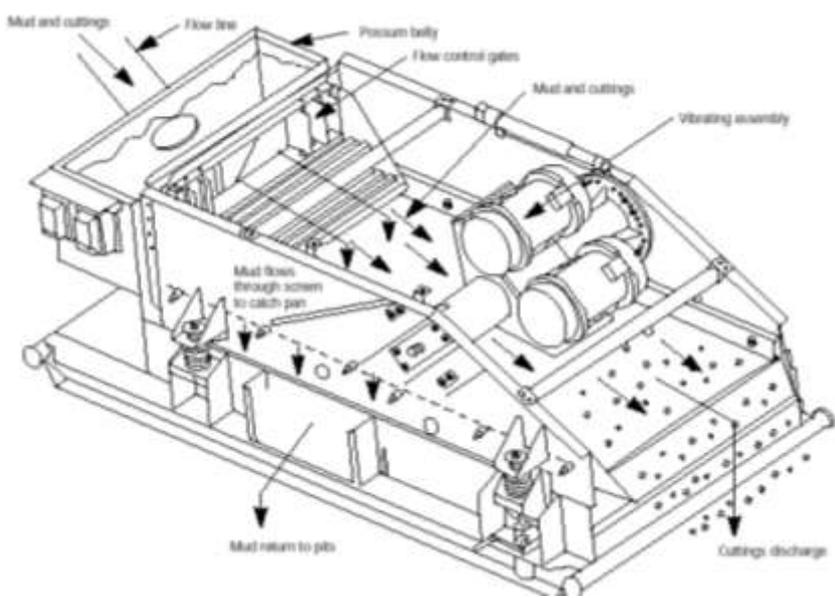
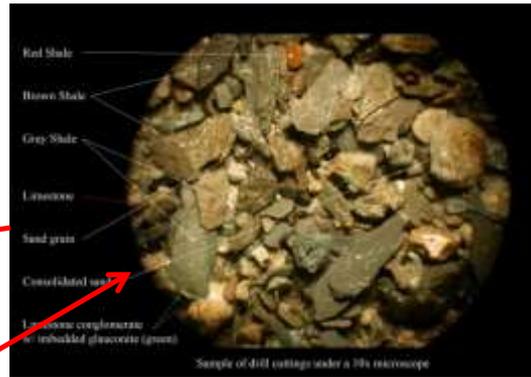
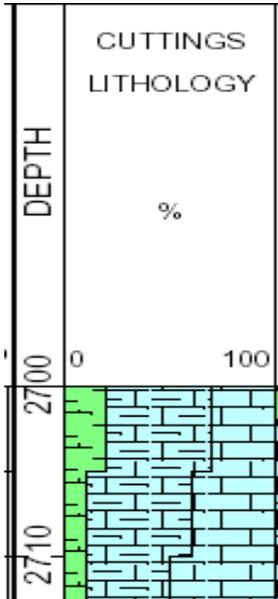
Les échelles (Scales) du Masterlog

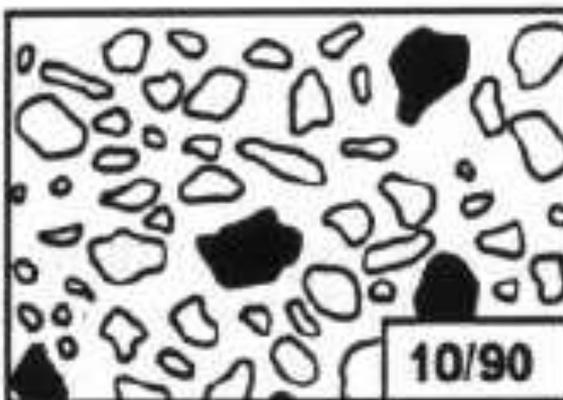
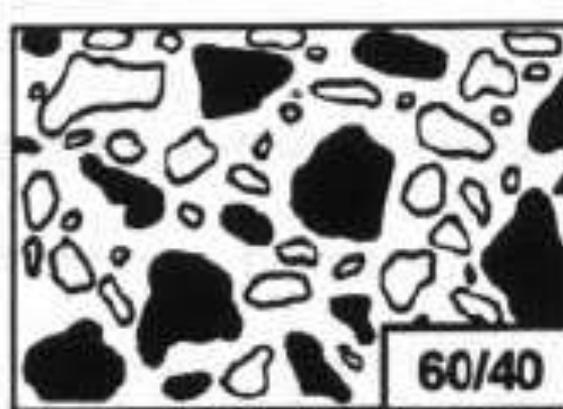
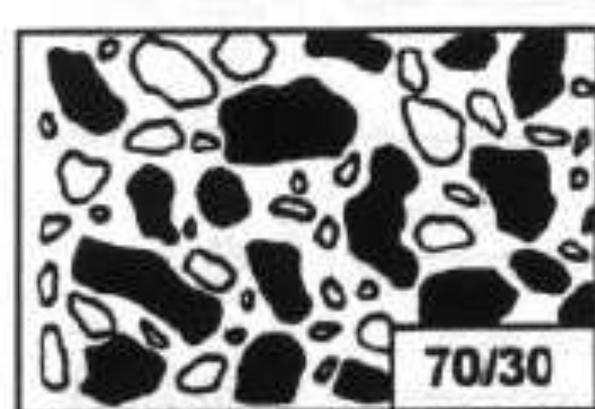


Les pistes (*Tracks*) du Masterlog



% de Lithologie

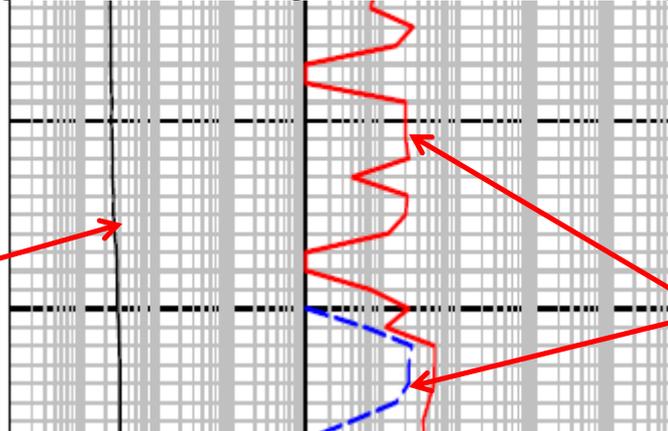




Gaz total/ Chromatographie



TOTAL GAS TOTALER		CHROMATOGRAPH DATA				
x1 1 10 100	%	Methane - C1				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				
		Ethane - C2				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				
		Propane - C3				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				
		Iso Butane - IC4				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				
		Iso Pentane - IC5				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				
		Normal Butane - NC4				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				
		Normal Pentane - NC5				
		10	100	1000	10000	100000
		ppm				

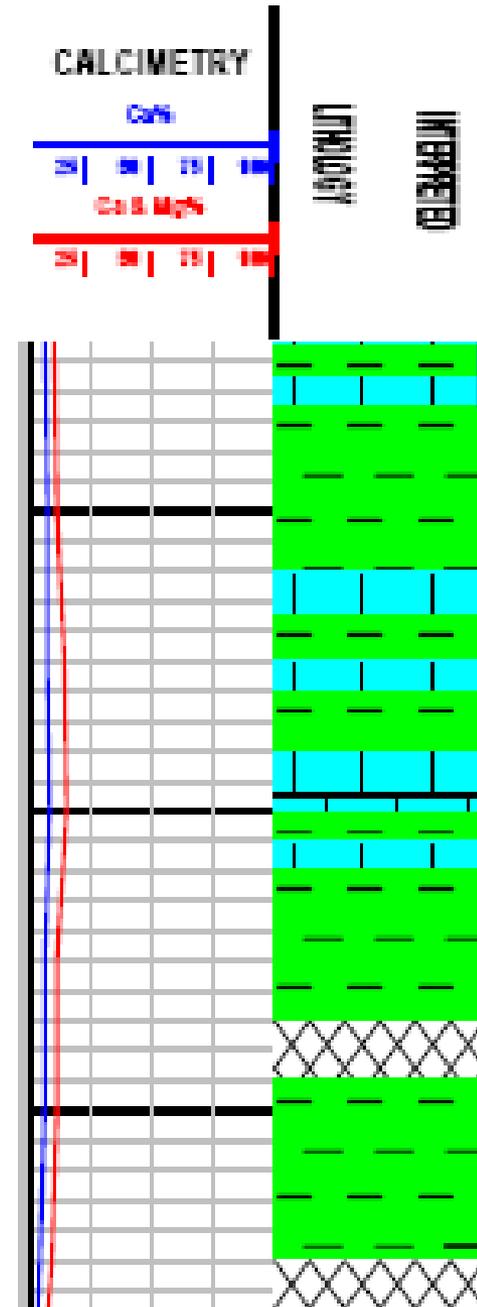
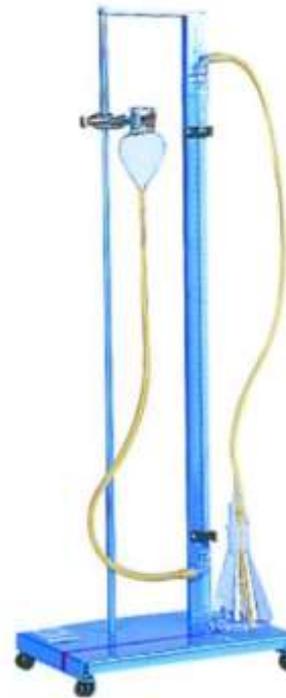


Alkanes

1	CH_4	methane
2	CH_3CH_3	ethane
3	$\text{CH}_3\text{CH}_2\text{CH}_3$	propane
4	$\text{CH}_3\text{CH}_2\text{CH}_2\text{CH}_3$	butane
5	C_5H_{12}	pentane
6	C_6H_{14}	hexane
7	C_7H_{16}	heptane
8	C_8H_{18}	octane
9	C_9H_{20}	nonane
10	$\text{C}_{10}\text{H}_{22}$	decane

Calcimétrie

- % Ca
- % total (Ca & Mg)



mm

10

20

30

40

50

60

70

80

90

VC|G|

Pebbles

Cobbles

Angular



Subangular



Subrounded



Rounded



Well Rounded



GRAVEL

Boulders
> 256 mm

Cobbles
64 - 256 mm

Pebbles
4 - 64 mm

Granules
2 mm - 4 mm

SciOptic

USA & Canada

1-877-264-8037

www.SciOpticusa.com

www.SciOptic.ca

Very Coarse (Upper) = 1.410 - 2.000 mm

Very Coarse (Lower) = 1.000 - 1.410 mm

Coarse (Upper) = 0.710 - 1.000 mm

Coarse (Lower) = 0.500 - 0.710 mm

Medium (Upper) = 0.350 - 0.500 mm

Medium (Lower) = 0.250 - 0.350 mm

Fine (Upper) = 0.177 - 0.250 mm

Fine (Lower) = 0.125 - 0.177 mm

Very Fine (Upper) = 0.088 - 0.125 mm

Very Fine (Lower) = 0.062 - 0.088 mm

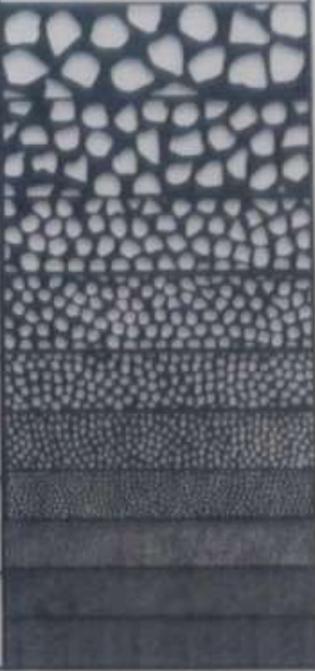
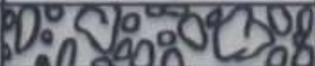
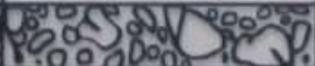
very poorly sorted

poorly sorted

moderately sorted

well sorted

very well sorted

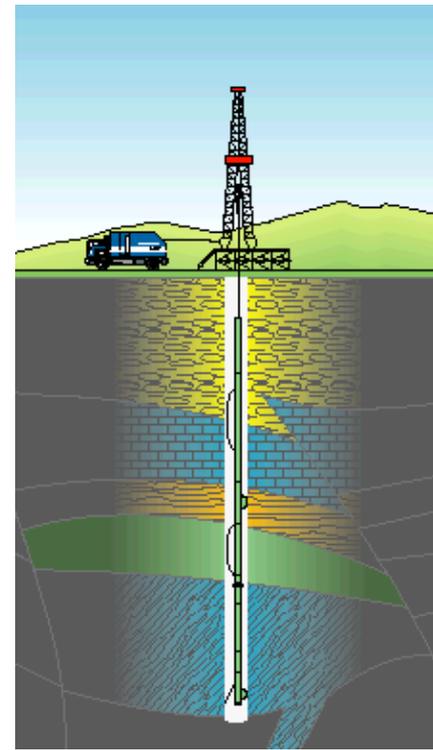


b. Diagraphies différées

Enregistrement en continu dans un forage (après l'opération) de paramètres physiques.

Ces paramètres sont principalement:

- La résistivité électrique,
- La polarisation spontanée,
- La radioactivité naturelle,
- La radioactivité induite,
- La vitesse du son,
- La température,
- Le diamètre du forage...etc.

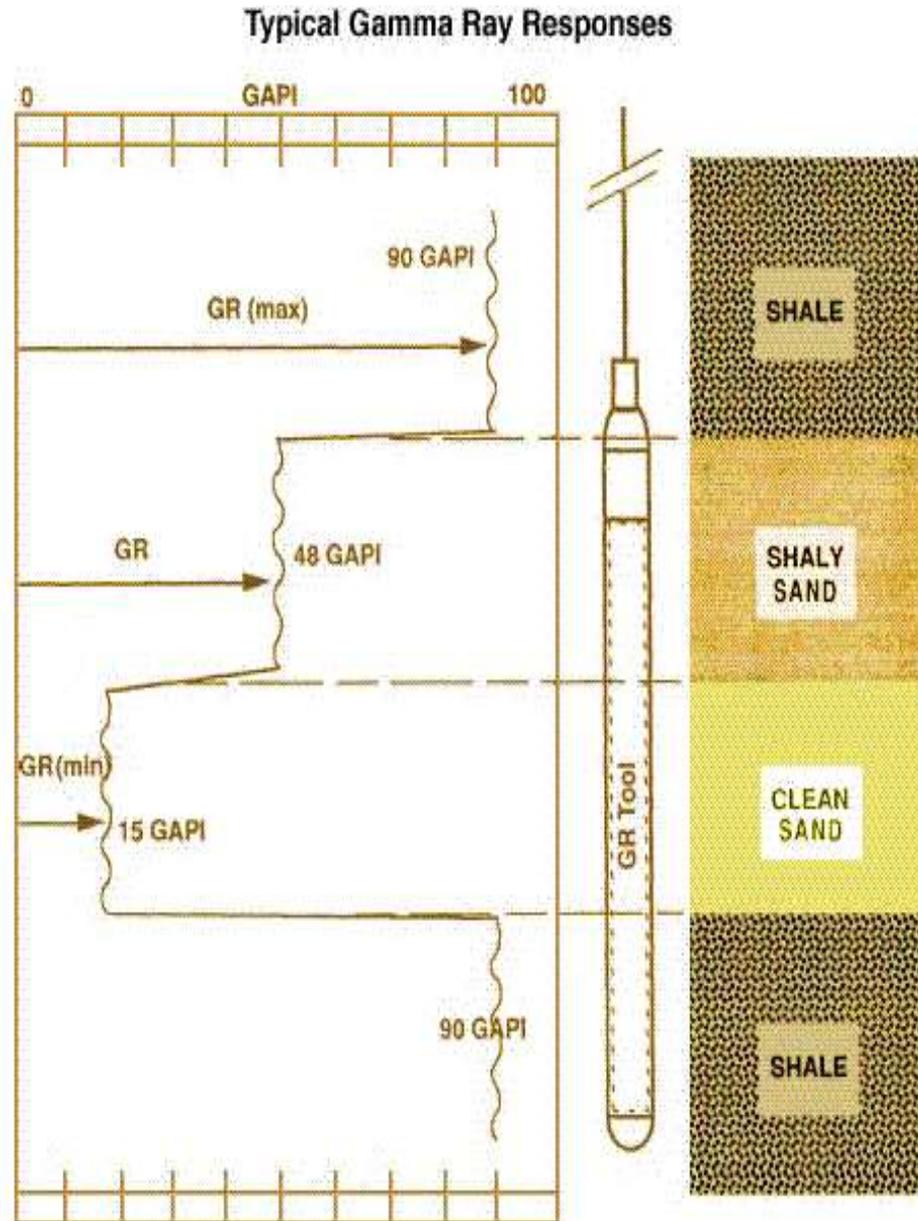
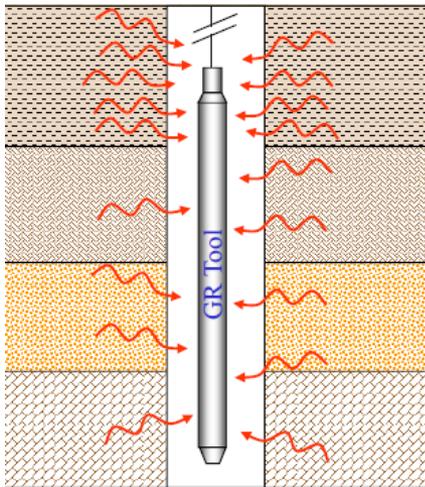


b. Diagraphies différées

L'interprétation des diagraphies permet des hypothèses sur la nature et la structure des roches, et sur leur contenu.

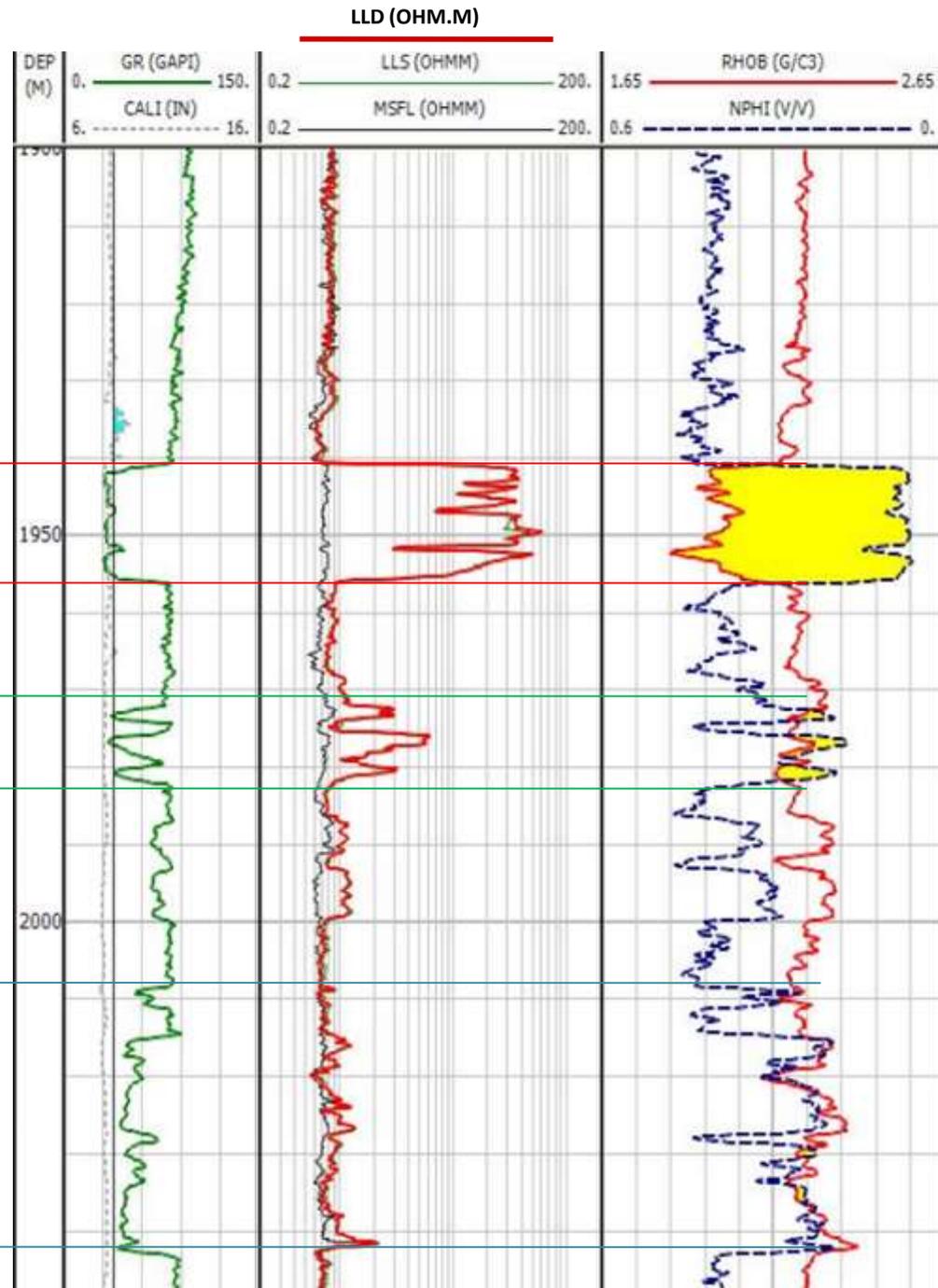
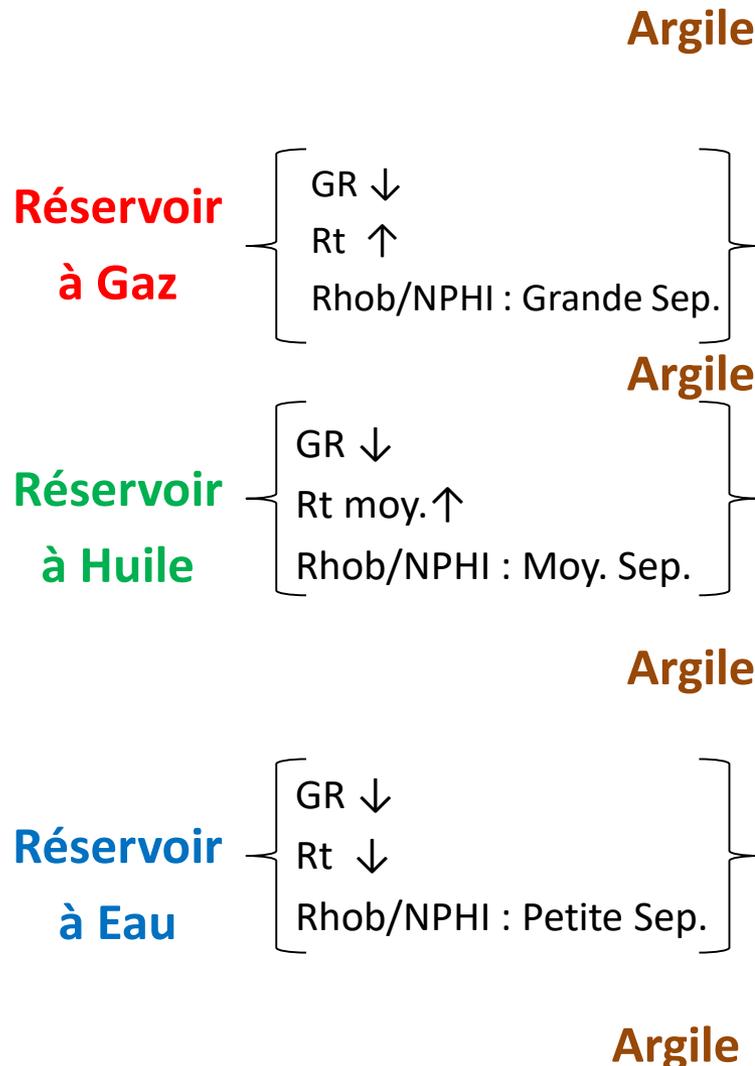
Elle est un précieux instrument pour les corrélations entre sondages.

En français l'action « logging » et le résultat « log » sont désignés par le même mot « Diagraphie ».



Le Quick look (Log Composite)

Source (modifiée): Swapnil Pal



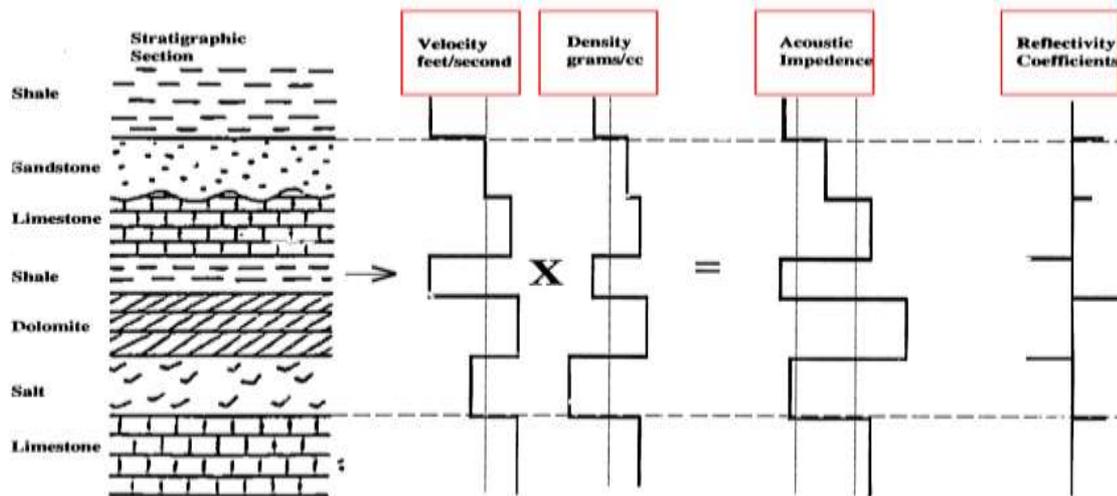
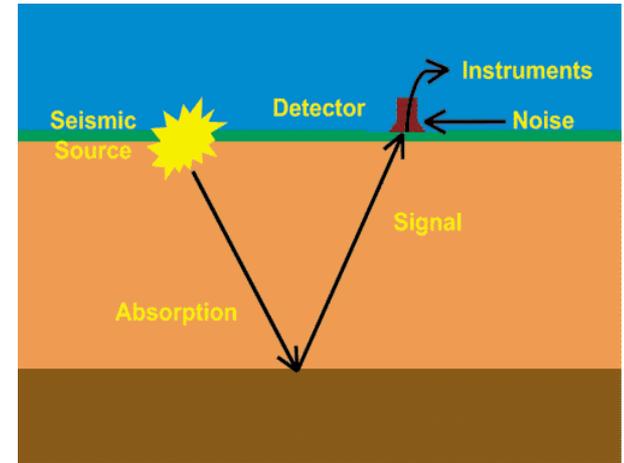
3. La sismique (de réflexion)

- C'est un procédé de prospection géophysique fondé sur la propriété qu'ont les ondes sonores provoquées par une explosion au voisinage de la surface du sol de se réfléchir partiellement sur la surface de contact de deux couches sédimentaires de nature différente.

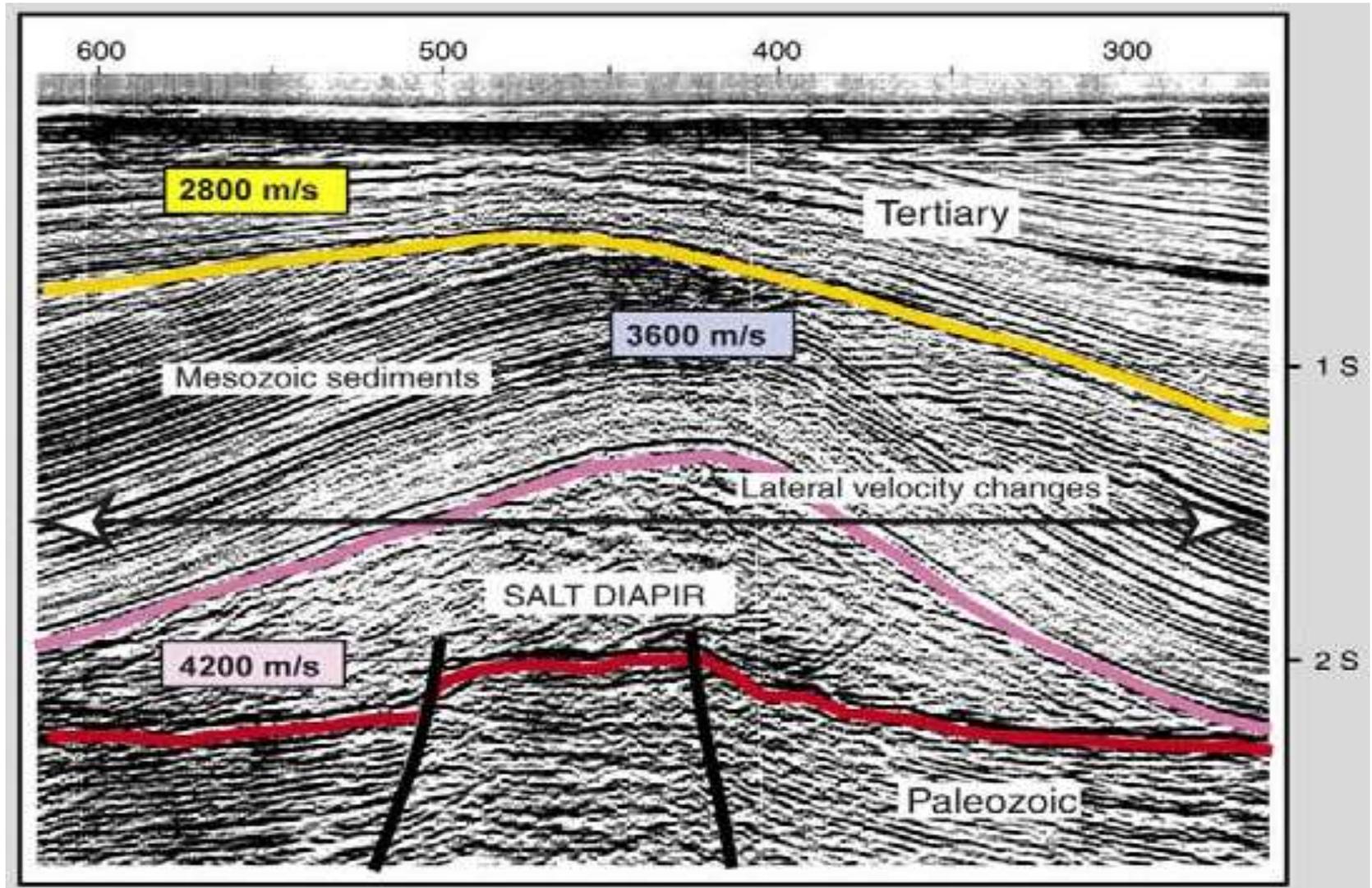
- Une couche est caractérisée par :

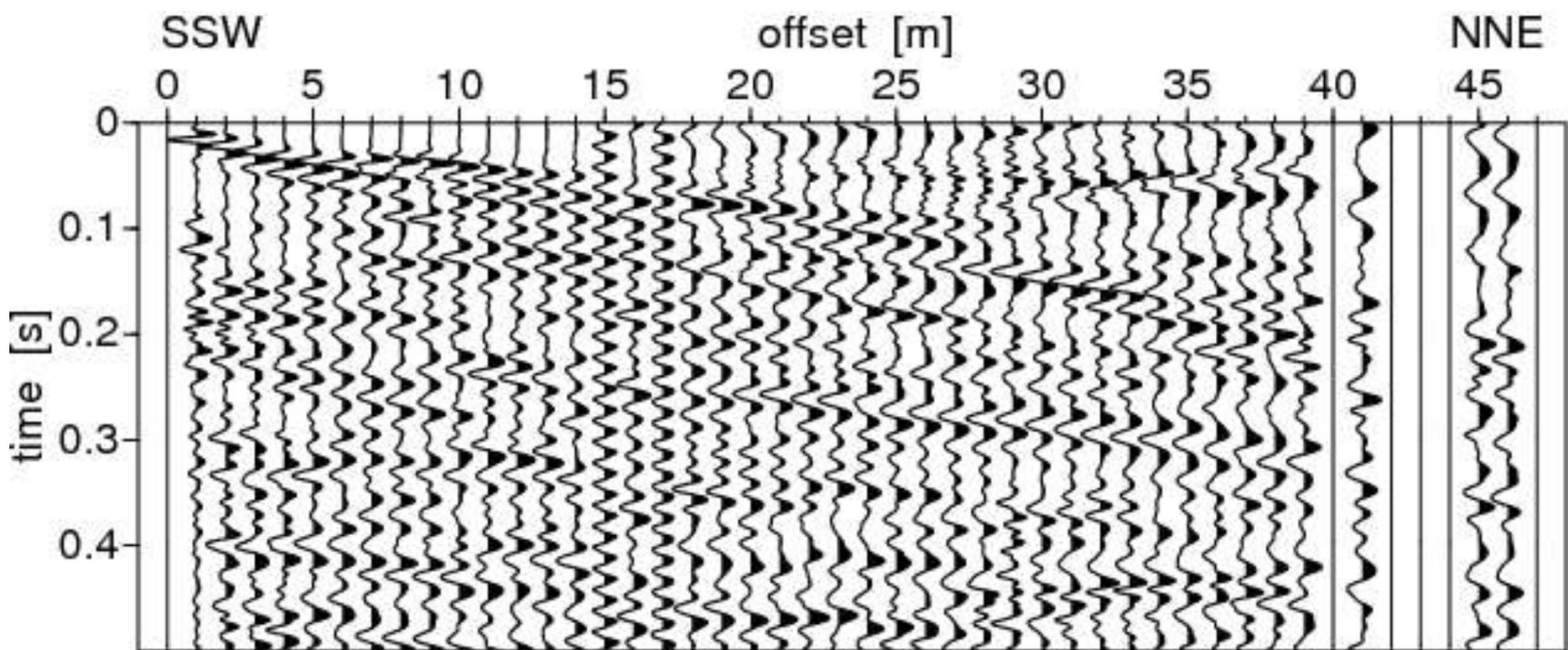
- une vitesse (v),
- une densité (ρ),
- leur produit l'impédance acoustique ($v \cdot \rho$),
- le coefficient de réflexion :

$$R = (v_2 \rho_2 - v_1 \rho_1) / (v_2 \rho_2 + v_1 \rho_1) \text{ de signe } + \text{ ou } -$$



Le résultat final est la section sismique, interprétable par le géologue.





شكرا على إصباتكم

Merci pour votre attention