



MICROFICHE N°

04856

République Tunisienne

MINISTÈRE DE L'AGRICULTURE

CENTRE NATIONAL DE  
DOCUMENTATION AGRICOLE  
TUNIS

الجَمْهُورِيَّةُ التُّونْسِيَّةُ  
وزارَةُ الْعِلَاحَةِ

الْمَرْكَزُ الصَّوْمَحِيُّ  
لِلْتَّوْثِيقِ الْفَلَادِصِيِّ  
تُونِس

F 1

REPUBLIQUE TUNISIENNE  
MINISTERE DE L'AGRICULTURE  
DIRECTION GENERALE  
DES RESSOURCES EN EAU

CNSA 40556

**CARTE DES RESSOURCES EN EAU  
SOUTERRAINE DE LA TUNISIE**

A L'ECHELLE DU 1 : 200 000

FEUILLES DE: **TOZEUR n°21**

**PAR B LABIDI**  
**Janvier 1987**

REPUBLIQUE TUNISIENNE  
MINISTERE DE L'AGRICULTURE  
DIRECTION GENERALE DES  
RESSOURCES EN EAU  
41 Rue de la Manoubia 1006 TUNIS

Tunis le 16/1/

A  
Monsieur le Directeur du  
centre national de documentation agricole

**OBJET: CARTE DES RESSOURCES EN EAU DE TOZEUR**

Monsieur le Directeur,

J'ai l'honneur de vous envoyer (1) un exemplaire  
de la nouvelle édition de la publication intitulée "carte  
des ressources en eau de la Tunisie : feuille de Tozeur"  
qui remplace l'ancienne édition entachée d'erreurs.

Je vous prie en conséquences de bien vouloir nous  
renvoyer les exemplaires erronés et de les remplacer par  
les présents que nous vous transmettons sous ce pli.

Vous en souhaitant bonne réception, veuillez croire  
Monsieur le Directeur à mes meilleurs sentiments.

LE DOCUMENTALISTE

LABIDI BECHIR

MINISTÈRE DE L'AGRICULTURE

DIRECTION GENERALE  
DES RESSOURCES EN EAU

CARTE DES RESSOURCES EN EAU SOUTERRAINE  
DE LA TUNISIE  
FEUILLE DE TOIZEUR N° 21  
ECHELLE AU 1/200.000

- - : 55 : - -

ANNEE 1987

B. LARIDI

## S O M M A I R E

- I - CADRE GENERALE
- II - CADRE GEOLOGIQUE ET STRUCTURAL
- III - AQUIFERES
  - 3-1 Présentation générale
  - 3-2 Nappes phréatiques
  - 3-3 Complexe terminal
  - 3-4 Continental Intercalaire
- IV - NAPPES PHRETIQUES
  - 4-1 Djerid
  - 4-2 Presqu'île de Kebili
- V - NAPPE DU COMPLEXE TERMINAL
  - 5-1 Caractéristiques générales
  - 5-2 Alimentation
  - 5-3 Réervoir
  - 5-4 Piérométrie
  - 5-5 Salinité
  - 5-6 Ressources et exploitation
- VI - LA NAPPE DU CONTINENTAL INTERCALAIRE
  - 6-1 Définition
  - 6-2 Géométrie du réservoir
  - 6-3 Chimie
  - 6-4 Ressources et exploitation

## ANNEXES

- Tab.1 : Caractéristiques des forages CI Nefzaoua  
Tab.2 : Caractéristiques des forages CI Nefzaoua  
Tab.3 : Caractéristiques de la nappe phréatique Nefzaoua  
Tab.4A : Caractéristiques des forages CT Djerid  
Tab.4B : Caractéristiques des forages CT Djerid  
Tab.4C : Caractéristiques des forages CT Djerid  
Tab.4D : Caractéristiques des forages CT Djerid  
Tab.4E : Caractéristiques des forages CT Djerid  
Tab.4F : Caractéristiques des forages CT Djerid  
Tab.4G : Caractéristiques des forages CT Dhafris  
Tab.5 : Caractéristiques des forages CI Djerid  
Tab.6 : Caractéristiques de la nappe phréatique Djerid

### PLANCHES :

- Carte des ressources en eau  
Feuille de Tozeur n° 21 au 1/200.000.

## I- CADRE GÉNÉRAL :

La carte de Tozeur au 1/200.000 couvre les feuilles d'El Hamma du Djerid n° 71, Ksar Asker n° 72 Tozeur n° 74 et Menchis n° 80 au 1/100.000.

Les limites de cette carte sont :

- Au Nord : feuille de Gafsa n° 17
- A l'Est : feuille de Kebili n° 22
- Au Sud : feuille de Redjem Miatoug n° 25
- A l'Ouest : feuille de Chott El Gharsa n° 20.

Administrativement, cette feuille couvre une grande partie du gouvernorat de Tozeur, le Nord-Ouest du Gouvernorat de Kebili et le Sud du Gouvernorat de Tozeur.

Dominée essentiellement par un paysage de Chott avec Chott el Gharsa et Djerid qui s'étendent sur environ les 3/5 de la feuille, cette région est parcourue pour la chaîne nord des Chotts qui se continue à l'Ouest par l'anticlinal du Drâa Djerid.

Sur les flancs nord et sud de l'anticlinal de Drâa, d'extension très réduite, se sont développés depuis des siècles des oasis irrigués à partir des sources qui sont nées suite au débordement de la nappe artésienne pontienne sous le couvert argileux imperméable du flanc sud, ces oasis sont : Haroua, Nefta, Tozeur et El Oudiane sur le flanc nord. Au Sud, ce sont les oasis d'El Hamma, Chemsa, Neflayet et Chakou. Le Sud-Est de la feuille est formée par la Nefzaoua limitée au Nord par la barre calcaire de la chaîne de Tebaga de Kebili. Cette chaîne fait incursion à l'intérieur du Chott en délimitant un couloir de direction nord-ouest où se sont développés comme dans le Djerid, des oasis qui étaient irrigués par des sources sourdant aux piedmonts de ce relief, les plus importantes de ces palmeraies sont : Fatnassa, Oum Soumed, Menchia, Djezira, Tombar, Nagga et Guettaia.

Par sa situation géographique, la feuille est caractérisée par un climat continental aride avec des amplitudes thermiques très importantes.

.../...

La pluviométrie est homogène et ne dépasse pas les 100 mm/an sur tout l'étendue de la carte.

Le réseau hydrographique est très lâche et représenté essentiellement par le cours de l'Oued El Melah qui se déverse dans le Chott El Gharsa, le reste du réseau, localisé au Nord-Ouest de la région aux piedmonts des reliefs, est formé d'un chevelu peu dense.

#### II- CADRE GÉOLOGIQUE ET STRUCTURAL :

La chaîne des Chotts d'âge crétacé et de direction Est-Ouest subit un ennoyage sous la couverture mio-pliocène pour constituer l'anticinal du Djerid. Cette chaîne différencie par sa position dans la région 2 synclinaux :

- Au Sud : La grande dépression de Chott El Djerid dont la superficie est de 5000 km<sup>2</sup> et qui se continue à l'Est par le Chott El Fejej. L'épaisseur du remplissage Mio-Plio-Quaternaire dépasse les 1000 m. D'une platitude quasi-parfaite la surface du ce Chott est d'une altitude moyenne + 22 m. Le Chott Djerid renferme une nappe phréatique hypersalée.

- Au Nord : Le synclinal de Bled Segui et Chott El Gharsa Nord forment un couloir entre l'atlas saharien et la chaîne nord des Chotts. De remplissage Mio-Plio-Quaternaire, ce synclinal est caractérisé par la disparition des sables pontiens dans la région de Tarfaoui-Bled Segui.

Le Chott El Gharsa, bien que de surface plus réduite que Chott El Djerid, et ayant la même sédimentation diffère de celui par son altitude qui est comprise entre 0 et 22 m/sol.

Dans la presqu'île de Kebili, la barre turonienne marque la fin de l'extension de la chaîne de Tebagha de Kebili à la bordure méridionale du Chott du Djerid.

#### III- AQUIFÈRES :

##### III-1 Présentation générale :

En dehors des reliefs, les deux grandes nappes sahariennes, celle du Complexe Terminal et du Continental Intercalaire par leurs dimensions s'entendant sur l'ensemble de la carte faisant du Djerid

.../...

et de la Nefzaoua une continuité hydrogéologique bien que différenciée de point de vue lithologie et géométrie du réservoir.

A ces 2 grandes ressources hydrauliques principalement connues dans le Sahara Tuniso-Algérien s'ajoutent les nappes phréatiques localisées au niveau des oasis et qui sont négligées pour leur qualité chimique médiocre.

### III-2 Nappes phréatiques :

Ces nappes sont de type oasis et localisées au niveau des oasis alimentées de surplus d'eau d'irrigation. Elles sont exploitées par des puits de surface de faible profondeur. Cette exploitation s'est fortement développée au Djerid, elle reste encore négligeable dans la Nefzaoua.

### III-3 Complexe Terminal :

Constitue le principal aquifère pour toute la zone concernée. De nature sablonneuse au Djerid-calcaire dans la Nefzaoua et de qualité chimique acceptable, cet aquifère a fait l'objet d'un modèle mathématique qui est utilisé pour orienter son exploitation actuelle et future.

III-4 Continental Intercalaire : Cette nappe a été présentée toujours comme appont à la nappe du Complexe Terminal. Renfermée dans les séries gréseuses du Crétacé Inférieur, elle présente les mêmes caractéristiques hydrogéologiques au Nefzaoua et au Djerid.

Cet aquifère a fait aussi l'objet d'un modèle mathématique en 1971 (étude ERESS) qui a défini les ressources et oriente l'exploitation.

## IV- NAPPES PHRÉATIQUES :

### IV-1 Djerid :

#### IV-1-1 Définition :

La nappe phréatique des oasis du Djerid est une nappe de type oasis, alimentée essentiellement par le surplus d'eau d'irrigation qui n'est pas utilisée par les plantes et qui s'infiltra à travers la couverture sablonneuse pour constituer un plan d'eau retenu par les argiles imperméables du pontien supérieur. Par extension on définit ces nappes comme étant le premier aquifère rencontré à partir de la surface appartenant au Plio-Quaternaire et qui est susceptible d'être exploité par puits.

.../...

Toutefois, les continuités lithologiques et structurales ainsi que l'extension de la couverture Plié-Quaternaire sur l'ensemble du bassin du Djerid admettant comme limite l'Atlas Saharien au Nord, le Chott el Djerid au Sud, l'anticlinal du Djerid Jebel Sahn et la chaîne des Chotts à l'Est, reflètent l'indifférenciation de cette unité hydrogéologique sur l'ensemble du bassin. Les variations des paramètres hydrodynamiques et chimiques dans l'espace sont dûes au type d'alimentation, aux directions des écoulements et aux variantes climatiques.

Cette nappe est captée dans toutes les oasis du Djerid, nouvelles ou traditionnelles. (Houzoua, Nefta, Tisseur, Degache, El Hasma, Cheesa et Neflayette) ainsi que sur la plaine du Chott El Garsa Nord.

#### IV-1-1 Chimie des eaux :

Le problème important relatif à cette nappe se rapporte à la chimie des eaux, en effet, dans toutes les zones où elle est captée la salinité atteint 3 g/l et dépasse même les 9 g/l à proximité des Chotts El Garsa et El Djerid. La nature chloruree de ces eaux est d'origine superficielle. Dans la région de Seydoud, la salinité est comprise entre 2 et 5 g/l. La diminution des chlorures dans les puits captés dans cette région est due à une alimentation de surface avec une eau faiblement chargée provenant de l'Atlas Saharien.

#### IV-1-3 Epaisseur de l'équifère :

L'épaisseur maximale du réservoir sableux se localise en bordure des dépressions des Chotts et peut atteindre 100 m. Cette épaisseur décroît progressivement en allant dans la direction de l'anticlinal du Drâa Djerid sur 2 flancs Nord et Sud.

#### IV-1-4 Piérométrie :

Du fait de la morphologie de la région, les eaux des nappes phréatiques convergent des hauteurs vers les dépressions des Chotts.

- Au Nord : Chott El Gharsa constitue l'exutoire naturel des eaux des régions de Dhafria, Htam, Seqoud, la plaine d'El Oued et du flanc nord du Drâa Djérid.
- Au Sud : Les nappes phréatiques des oasis du flanc sud du Drâa Djérid se déversent dans le Chott El Djérid. Le niveau piezométrique est affleurant, il peut atteindre 10 à 15 m dans les parcours et les périphéries nouvellement creées.

#### IV-1-5 Ressources et exploitation (voir tableau 1) :

Les ressources de cette nappe sont estimées à environ 250 l/s pour toutes les oasis du Djérid et proviennent exclusivement du surplus d'eau d'irrigation qui n'est pas utilisé par les plantes.

L'exploitation a connu une progression remarquable depuis 1980. Le nombre total des puits de surface est passé de 115 puits en 1980 à 358 puits en 1985.

Les puits équipés ont vu leur nombre passer de 79 en 1980 à 311 en 1985.

L'exploitation est ainsi passée de 161 l/s en 1980 à 568 en 1985. Cette augmentation a été générale touchant toutes les oasis du Djérid à l'exception de l'oasis d'El Hammam où le déficit d'eau d'irrigation se trouve comblé par les eaux du Complexe Terminal et du Continental Intercalaire contrairement ce qui n'est pas le cas aux autres oasis, où le déficit persiste, accentué par une politique d'encouragement de création de ces puits à l'intérieur même des parcelles.

#### IV-2 Presqu'île de Kebili :

##### IV-2-1 Définition :

L'aquifère est formé de sables très fins limono-argileux à une faible perméabilité.

##### IV-2-2 Alimentation :

Les eaux proviennent essentiellement de la drainance verticale de la nappe du Complexe Terminal et en partie à partir des eaux de drainage.

IV-2-3 Exploitation :

La profondeur du plan d'eau est de 4 m en moyenne tandis que le résidu sec varie entre 3 et 7 g/l.

Les ressources sont faibles et estimées à 10 l/s. Cette nappe est exploitée par des puits de surface dont le nombre est encore négligeable, on dénombre actuellement environ 30 puits dans toute la zone concernée.

V- NAPPE DU COMPLEXE TERMINAL :

V-1 Caractéristiques générales :

Le Complexe Terminal désigne l'ensemble des formations déposées au Sahara au cours du Sénonien, de l'Eocène du Miocène et du Quaternaire.

Il est caractérisé par une hétérogénéité horizontale des formations puisque les séries aquifères qui le constituent sont calcaires au niveau de la Nefzaoua tandis qu'elles sont essentiellement sableuses dans la région du Djerid.

V-2 Alimentation :

Les ressources de cette nappe proviennent principalement des immenses réserves géologiques emmagasinées au cours des périodes pluvieuses du Quaternaire, cependant, une faible alimentation est supposée être due à :

- une alimentation directe à partir des précipitations sur les affleurements du Daher.
- une alimentation indirecte à partir des sables dunaires qui les couvrent.

Les calcaires jouent le rôle de relais entre la nappe dunaire du Grand Erg et les sables du Pontien du Djerid.

Il y a ainsi un écoulement des eaux du Sud vers le Nord ce qui donne naissance aux sources de la Nefzaoua et du Djerid sur la rive sud du Chott El Djerid. Sous le Chott, les sables pontiens se développent et reposent directement sur les calcaires et sont ainsi alimentés par eux.

.../...

Le renversement anticinal des couches aquifères donne naissance aux sources du Djerid alignées au niveau du cordon sables argiles de Miocène-Pliocène.

Dans le cas du Djerid le Pontien sableux repose directement sur les séries calcaires du Crétacé Supérieur, les 2 ensembles constituent deux aquifères de même piézométrie mais avec une perméabilité et une chimie distinctes :

- nappe des sables pontiens
- nappe des calcaires.

Il est à remarquer qu'une anomalie locale et constatée à El Oudiane où la salinité dépasse les 100 g/l, cette minéralisation est accompagnée d'une inversion du sens d'écoulement qui due à une alimentation locale. Ce phénomène a été remarqué à Krib où un buseau salé a été mis en évidence.

#### V-3 Réservoir :

Au Djerid, l'aquifère des sables pontiens a une épaisseur de 150 m. Cette épaisseur ne dépasse guère les 100 m dans la partie libre de la nappe le long de l'axe du Drâa Djerid. Elle est plus importante en bordure des Chotts dans la partie où la nappe est captive et atteint même les 300 mètres comme c'est le cas des forages Dhafris. Il y a lieu de noter que des variations latérales de facies ont été constatées. Ainsi les séries sableuses du Pontien sont susceptibles de présenter des intercalations argileuses plus ou moins importantes. Ce phénomène a été observé surtout au niveau du Drâa Djerid où les sables pontiens se présentent en 2 niveaux séparés par une bande d'argiles plastiques d'une dizaine de mètres d'épaisseur.

Ces sables sont protégés de l'invasion de l'eau de la nappe des Chotts par une puissante série argileuse du Pontien supérieur dont l'épaisseur peut atteindre 300 à 400 m qui renferme de petites intercalations argilo-sableuses à franchement sableuses.

Dans la Nefzaoua, les sables pontiens s'amincent fortement et tendent à disparaître. Dans ce cas l'aquifère est renfermé dans les calcaires du Crétacé Supérieur qui ont une perméabilité due à la fracturation ou à la karstification. Les forages réalisés dans la région ne dépassent pas les 200 m en moyenne et le captage est de l'ordre de 70 m.

**V-4 Piézométrie :**

La nappe du Complexe Terminal est captive sous les couches argileuses du Mio-Pliocène à l'exception de la zone qui se situe le long de l'axe anticlinal du Drâa Djerid. De ce fait, elle est artésienne sous les Chotts El Djerid et El Gharsa et à leur périphérie. L'artésianisme constaté sur une grande partie du Djerid et de la Nefzaoua, est responsable du jaillissement des sources ce qui a facilité, autre fois, l'installation humaine dans ces régions.

La pression au niveau du sol peut atteindre une quarantaine de mètres au maximum cependant on assiste à un déclin continu de l'artésianisme sous l'effet de l'exploitation de la nappe qui ne cesse de s'accroître.

Cette pression est actuellement d'environ 40 m à Dhafria, 18 m à Hazous et Dgoumess, de 10 à Drâa Sud. Dans les autres zones le niveau piézométrique est affleurant ou à quelques mètres du niveau du sol.

**V-5 Salinité :**

Au Djerid, les teneurs en sels se répartissent comme suit sauf exception locales :

De Hazous à Nefta :	2,5 à 3,5 g/l
De Tozeur-Degache :	1,5 à 2 g/l
Autour d'El hamma du Djerid :	2 à 6 g/l
A Chakmou et à El Gouifla :	6 à 7 g/l.

Le biseau salé du Krib montre qu'il y a mélange de l'eau douce du Pontien avec un pourcentage variable d'eau salée provenant du Sénonien.

Il y a lieu de remarquer, au niveau d'El hamma, la présence d'un gradient chimique vertical. Les niveaux sableux du Pontien inférieur qui reposent directement sur le substratum calcaire du Sénonien ont une teneur en sels plus forte que celle des niveaux supérieurs.

.../...

Dans la zone concernée de la Nefzaoua la teneur est comprise entre 2 et 4 g/l. Plus au Sud, les calcaires aquifères exploités fournissent une eau relativement douce le résidu sec est le plus souvent compris entre 1 et 2 g/l.

L'eau de la nappe du Complexe Terminal dans les aquifères sableux ou calcaires est de nature sulfatée clacique à sulfatée sodique, les sulfates entrent pour environ 25 % de la totalité des sels dissous.

La température de l'eau est de 28°C en moyenne, elle est de 32°C dans les forages de 600 m de profondeur au Djerid. Cette température atteind 50°C à Dhafria où la profondeur de la nappe est de 1300 m.

On remarque la présence d'une anomalie thermique locale à El Hammam où la température de l'eau atteint 40°C. Cette élévation anormale de température s'explique par la présence d'une faille de direction Nord-Ouest, Sud-Est qui communique aux eaux du Complexe Terminal des eaux plus profondes et plus chaudes.

#### V-6 Ressources et exploitations :

##### V-6-1 Ressources :

Hypothèse d'exploitation du CT en Tunisie (débit en m<sup>3</sup>/s).

	1981	1990	2000	2010
DJERID	3,18	4,55	4,89	4,89
NEFZAOUA	3,48	4,55	6,62	6,62
TOTAL	6,66	9,10	11,51	11,51

Le rabattement calculé à l'horizon 2000 est compris entre 20 et 45 m du Djerid, entre 10 et 13 m à la Nefzaoua.

Le rabattement calculé est maximum (jusqu'à 60) au Nord de Chott El Gharza, zone dans laquelle un prélevement de 0,35 m<sup>3</sup>/s a été prévu.

.../...

V-5-2 Exploitation actuelle :

Au Djerid l'exploitation connaît une progression non négligeable depuis 1980 imposée par le comblement de déficit des oasis existants et l'alimentation des périphéries nouvellement créées.

Année	1982	1983	1984	1985
Exploitation l/s	3159	3323	3637	3813

Il y a actuellement 128 forages qui exploitent cette nappe qui se répartissent entre différents utilisateurs (OMVPI GD, sociétés civiles, AIC, privés, STIL, etc...).

Quant à leurs débits artésiens ils s'enchaînent de façon lente mais continue, et tendent à disparaître dans les années à venir. Actuellement les débits des sources sont de 82 l/s à Tozeur et 50 l/s à Nefta.

Dans la Nefroua, le nombre de forages intéressant la feuille de Tozeur n'est que de 39 l/s qui exploitent actuellement 1260 l/s.

VI- LA NAPPE DU CONTINENTAL INTERCALAIRE :

VI-1 Définition :

Le terme du Continental Intercalaire désigne, de point de vue stratigraphique, un épisode continental intercalé entre deux cycles marins. Cette définition s'est avérée trop large, a été ensuite réduite d'un point de vue hydrogéologique aux seules formations continentales susceptibles de constituer un aquifère homogène.

Nous nous retrouvons ainsi en Tunisie, avec des séries de sables, de grès et d'argiles comprises entre un sur qui est le sommet du Jurassique et un toit constitué par les séries du Cénomanien-Vraconien.

Le niveau d'eau peut être pris

comme une ligne d'équilibre

... / ...

#### VI-2 Géométrie du réservoir :

Le CI du Djerid se présente sous forme d'une seule série détritique avec des séquences sableuses plus ou moins développées intercoupées de petites séquences argileuses, cet ensemble vient à la suite d'une grande masse d'argile qui surmonte le Jurassique.

Cette séquence gréseuse rencontrée dans tous les forages de reconnaissance et d'exploitation ne dépasse que rarement les 150 m intercoupés de petites intercalations argileuses. Par la suite viennent des argiles rouges qui précèdent la dolomie aptienne.

Il est à remarquer que des niveaux gréseux plus profonds ont été rencontrés au forage de Nefta CI2 (N° IRH 19227/5-2646 m) mais dont les caractéristiques ne diffèrent que peu de celles des niveaux rencontrées plus haut.

Du fait que la structure géologique du Djerid est formée d'un bombement anticinal limité par 2 dépressions le Chott El Charsa au Nord et Chot El Djerid au Sud, le Continental Intercalaire n'est dans des conditions normales de captage que le long de l'axe de cet anticinal c'est à dire entre El Mahassen à Nefta.

Cette situation est d'autant plus compliquée qu'il y a 2 failles de direction Est-Ouest qui longent les bordures des Chotts et qui rendent le captage du Continental Intercalaire en dehors du Drâa Djerid difficile voire même impossible du fait d'un approfondissement anormal des couches.

Dans la Nefzaoua, le Continental Intercalaire s'apparente à celui de Chott El Fdjej. Les séries s'épaissent et admettent des séquences argileuses plus importantes séparant plusieurs niveaux sableux. On distingue 4 horizons perméables séparés par 3 niveaux à prédominance de marnes et d'argiles, ces niveaux sont de haut en bas :

- série des grès supérieurs
- série des grès à bois
- série des grès du Chott
- série des grès Kbeur el Madj.

.../...

C'est cette dernière nappe, qui s'est révélée la plus intéressante de point de vue hydrogéologique et qui a constitué l'objectif de captage dans les forages CI.

#### **VI-3 CHIMIE :**

##### **VI-3-1 Résidu sec :**

Dans la partie occidentale du Djerid entre Tozeur et Nefta, la minéralisation totale tourne autour de 3 g/l.

Dans la partie orientale les forages d'El Hamma ont une salinité d'environ 2,4 g/l qui s'approche davantage de celle de la région de Dégache, à El Mahassen où les salinités n'ont jamais dépassé les 2300 g/l.

C'est donc la région de Dégache qui se présente avec la meilleure salinité de cette nappe observée au niveau du Djerid. Dans le secteur Nefta, Tozeur, la salinité est d'environ 3,0 g/l. Un gradient de salinité y apparaît en passant de l'Ouest vers l'Est.

Dans la Nefzaoua, le CI présente une salinité comprise entre 2 et 4 g/l.

##### **VI-3-2 Composition chimique :**

L'eau des forages captant le CI se présente dans tous les forages sous le même faciès chimique, c'est l'eau calcique à sulfatée-sodique. L'élément qui intervient d'une façon nette dans l'évolution du résidu sec est donné par les sulfates dont le pourcentage est entre 38 % et 50 % du résidu sec.

#### **VI-4 Ressources et exploitation :**

##### **VI-4-1 Ressources :**

L'exploitation de la nappe du Continental Intercalaire au niveau du Djerid et de la Nefzaoua a été présentée comme un appoint à la nappe du Complexe Terminal qui est la moins profonde et la plus facile à exploiter.

.../...

Le modèle de la nappe du Continental intercalaire établi dans le cadre de l'étude des ressources en eau du Sahara Septentrional (1972) dégage un débit exploitable de l'ordre de 900 l/s à 1300 l/s pour les deux régions.

L'actualisation de ce modèle dans le cadre du projet RAB/80 en 1983 a fixé le débit exploitable à partir de cette nappe à 1000 l/s dans la Nefzaoua et autant dans le Djerid.

VI-4-2 Exploitation :

Le débit actuel de l'exploitation au Djerid est 280 l/s en 1986. Cette exploitation se fait à partir de 11 forages répartis comme suit :

- 3 à El Mahassen
- 3 à El Mjouta
- 3 à Tozeur
- 2 à Nefta

On note que les débits accusent une baisse annuelle au niveau de tous les forages. Dans la Nefzaoua l'exploitation actuelle est de 163 l/s qui se fait à partir de 6 forages et 17 puits illicites à Bled Feraoun.

A. ABIDI

C. ANALYSTS ARE NOT NECESSARILY C. T.

卷之三

## CARACTERISTIQUES DES FORAGES

## NEZAOUA PEVILLE 80

N° d'ordre	Dénomination	N° IAH	Prof. (m)	Captage	N.S. (m)	Débit (l/s)	Rabattement	R.S. (l/s)	Observations
1	PATNASSA	1	14377	188	13 3/8	-2,20	36	29,71	3,72
2	PATNASSA	2	14378	185	"	"	46	9,04	3,7
3	TAOURGHA		2031 b1a	78,5	14		180	-	
4	DECHRI		11196	147	-	-	-	-	
5	OUD SOMAA	1	9147	107	13 3/8	-1,30	60	18,18	PIEZOMETRIE
6	" "	2	9615	168	"	-1,09	12,6	25,88	PIEZOMETRIE
7	B. ABDALLAH	1	9632	136	"	-10,5	43,5	32,43	Taourgha
8	" "	2	9653	128	"		59,4	3,75	O. Somaâ
9	" "	3	13540	052	"		48,50	7,04	El Haceth
10	EL GABAA		13529	73	"	-7,40	48	21,36	H. Abdallah
11	ZIRET LOHMECHI		13528	75	"		57,6	0,87	"
12	ZIRET OULED TOUTATI		14658	85,5	"		83	15,3	Z. Touati
13	OUED ZIRA	2	16731	129	"		111	16,37	Ouled Touati
14	NEPPES	1	47	93,63	-		17	1,78	"
15	" "	2	72	86,7	-		22		Neppes
16	" "	3	5570	162	7		40	-	"
17	" "	4	9617	129	13 3/8		47,9	31,75	1,88
18	" "	5	16703	150,60	9 3/8		45	29,65	2,80
19	" "	6	18774	-	-		-	-	
20	P.Z. NEPPES	1	17610	200	6 3/8		24	31,70	PIEZOMETRIE
21	P.Z. PATHASSA		18827	250	"	+8,60	1	-	PIEZOMETRIE
22	CHOUCHET NEPPES		19168	240	"		1,5	-	Ch. Neppes
23	" "	2	19161	99	13 3/8		89,5	23,95	"
24	NEPPES SONDE	1	19285	202	"		19	98	SONDE
25	" "	2	19175	146	"		56	72,1	"
26	P.I.K. SONDE		17623	200	9 3/8	+28,8	16,2	55,05	P.I.K.
27	TOMBAR	3	8506	72,90	13 3/8	-0,5	-	-	"
28	" "	4	14018	79	"		39	14,72	Tombar
29	" "	5	19339	72	"		107	18,38	"
30	GUTTAYA	1	73	125,5	6		32,3	-	GUTTAYA
31	" "	2	73 b1a	150	8		37,6	31,25	"
32	" "	3	14017	160	9 3/8		232	35,35	"
33	" "	4	14627	154	13 3/8		185	33,6	"
34	Ablia	14627 b1a	203	12 1/4	"	+79,5	37,5	10,2	P.I.K.
35	" "	5	14659	196	13 3/8		110	35,46	"
36	" "	6	16733	150	"		285,6	34,5	"
37	" "	7	16734	202	"		40,5	42,0	"
38	" "	8	16651	152	9 3/8	+29,3	204,9	27,08	"
39	" "	9	16747	-	-		-	1,7	

C. MANUFACTURE DE LA MATE PIMENTAQUE

✓ VÉRÉOVA /

N.R.	Désignation	P (m)	R (m)	A (m)	m (m)	R.S. €/l	RETOUR
1	- BAKER KOSHER	11,70	11,10	0,60	0,40	3,760	CEX SCOMA
2	- ARMED BEN SHAD	7,70	5,50	1,80	"	4,860	"
3	- BASSI BEN ALI SISTER	3,30	1,20	2,10	0,10	4,950	"
4	- BELUCH BEN LADID	1,00	1,50	2,50	00	5,280	"
5	- BOLJAR BEN AHMED	3,40	2,25	1,55	0,15	4,250	"
6	- RED BEN EASSI BEN SHAD	4,00	2,80	120	0,20	6,000	"
7	- MED BEN ALI BEN BENDI	2,20	0,80	1,40	00	4,250	IT-ATHASSI
8	- SALAH BEN ABDELLAH	6,00	2,30	3,70	0,20	6,200	"
9	- SOUARET BEN KRAMIK	5,60	3,60	2,00	0,40	4,880	1//) ENCHIA
10	- SUITS BOUVES	11,60	11,45	0,15	00	5,480	"
11	- BADOU BEN ABDELLAH	8,00	3,65	4,35	0,25	6,520	"
12	- MED AHMED EL HIDI	8,80	3,90	4,20	0,75	6,340	"
13	- RED BEN SALAH EL HIDI	4,30	3,20	1,10	00	6,580	"
14	- B. HAMED B. ALI B. HAMED	5,50	3,50	2,00	00	4,800	"
15	- MED BEN ALI JAIMIDI	4,50	2,10	2,40	00	6,840	✓✓✓✓✓✓✓✓
16	- LISSAR B. AHMED R'KOURA	3,80	3,00	0,80	00	10,840	"
17	- TELAGHIM B. ABDELLAH	4,40	2,70	1,70	0,30	6,020	"
18	- MESSAOUD B. BOUEKA	3,10	2,00	1,10	00	5,700	"
19	- MED BEN SAID	3,60	1,90	1,70	0,30	7,460	"
20	- RED BEN ALI B. OTHMAY	3,90	2,70	1,20	00	3,080	✓✓✓✓✓✓✓✓

C. ANGULARISATION DE  $\pi$  SUR C. T.

D J E R I D

No.	Description	Prv. #	Prof. (#)	N.C. (#)	Deficit L/S	Excess L/S	SECTION	OBSERVATION
1	MAZCHI	1	6090	700,50	4 24,30	84,5	6,640	MAZCHI
2	"	2	13351	550	4 20,60	23	2,640	"
3	"	3	17624	550	-	36	2,740	"
4	"	4	10651	546	4 14,40	60	2,700	"
5	"	5	"	"	"	"	"	"
6	C. MUSCHETZ ZEPHA	16695	486	4 30,20	100	3,000	"	S.C. AND MARINA
7	EL. MUSCHETZ	18821	584	4 21,70	85	2,500	"	S.C.A. EL MUSCHETZ
8	ERELCIO	18758	583	4 15,50	33	2,650	"	S.C.A. ERELCIO
9	EL. PARES	14629	474	4 31,40	65	-	"	EL. PARES
10	ZEPHA ALICE	14628	638	4 20,9	70	2,340	"	ZEPHA ALICE
11	ZEPHA	9959	640	4 21,42	2,110	"	"	ZEPHA
12	EL. PARES	19121	"	"	"	"	"	EL. PARES
13	CARMELETTA MUSCHETZ	19091	456	4 22,50	70	2,340	"	CARMELETTA MUSCHETZ

C. ABACUS DRAFTS RE. ITT DRAWN C. ITT.

DRAFT

TAB - 21

No.	Description	No. I.R.M. (a)	Prof. (a)	No. 3. (a)	Depth 1/4	No. 3. 1/4	Bottom 1/4	Observations
1	✓ 17000	1	8262	353	+ 4,20	108	3,080	ST (C) 4318
2	"	2	8262	250	+ 5,50	102	3,120	"
3	"	3	8262	300	+ 5,20	96	2,640	"
4	"	4	13433	495	+ 26,00	57	3,120	"
5	"	5	13119	632	+ 22,2	34,5	2,460	"
6	"	6	16339	438	+ 23,4	49	-	"
7	"	7	18765	460	+ 2,3.	60	3,060	"
8	"	8	18728	200	+ 0,37	66	3,340	"
9	"	9	19409	6211	+ 19,16	82,1	"	"
10	"	5	192039	6211	+ 15,03	79,7	"	"
11	"	6	19235	513	+ 15,83	96,3	"	"
12	"	7	1944745	587	+ 7,82	76,3	"	"
13	O own way	9	19446	"	"	"	56	"
14	✓ extra sound	17622	119	- 38,79	113	3,520	"	"
15	✓ extra sound	"	"	"	"	"	70000	"

CARTOGRAPHIC METHODS 91

T<sub>13</sub> = 4C

No. Ord.	DEMONSTRATION	No.L.B.H.	Pref. (a)	SECTION	E.S. (m)	Depth 1/m	Bottom- heat	R.S. M/L.	OBSERVATIONS	
									1/m	
1	KUSTILLA 1	60	450	-	-	20	20	1,640	AIC KUSTILLA	
2	KUSTILLA 2	80	416	477,6	+7,90	20	20	1,700	" "	
3	KUSTILLA 3	14366	390	-	-1,00	6	6	1,940	" "	
4	KUSTILLA 1bis	19467	430	-	-3,00	65	55,0	51,89	AIC HELIA	
5	KUSTILLA 2 bis	19244	465	-	+0,40	60	35,0	2,200	" "	
6	HELIA 1	5262	442	-	-	30	30	1,694	AIC HELIA	
7	HELIA 2	5262bis	517	-	-	-	-	2,200	" "	
8	HELIA GAMES 2	8405	262	-	-	91	91	1,780	" "	
9	HELIA 1bis	19493	186	-	-IP	69	15,15	2,020	3. CHANTOCHE	
10	HELIA 4bis	19477	417	-	-9,5	91	37,59	1,980	OCENS.	
11	HELIA 4	14138	-	-	-	-	-	-	BY. ODISSE	
12	KUSTILLA 4	16556	216	-	-9,50	60	60	1,960	" "	
13	CCPS.	16707	384	-	-	63	63	1,840	" "	
14	DUHEM	12668	631	-	+15,6	34,5	34,5	1,980	" "	
15	TOUTIN 5	16650	202	-	+2,05	90	90	2,100	" "	
16	TOUTIN 7	16721	393	-	+6,07	80	80	1,960	" "	
17	TOUTIN 8	17679	415	-	+5,88	78	78	2,100	" "	
18	TOUTIN 6	15510	335	-	+4,60	80	80	1,960	" "	
19	TOUTIN 4	16791	565	-	+2,51	65,5	65,5	2,060	" "	
20	TOUTIN 7bis	1864	397	-	-	100	100	1,800	" "	
21	TOUTIN 5bis	-	334	-	-	-	-	-	" "	
22	TOUTIN 5bis	14001	250	-	+5,48	90	90	1,860	SOIERS	
23	AUDIERNE-SOIERS	2	19156	-	-	-	-	-	" "	

C. C. Π. Ε. Σ. Σ. Σ. Σ. Σ.

N.O.	Dénomination	N°	I.R.H.	Pref	N.S.	debit	R.S.	Secteur	OBSERVATIVES
1	MANGUIT	79	213,5	+ 8,50	33	1,400	DECOUPE	-	0,00, OUTRE
2	AIN TOUBA	1	861	279,2	- 0,17	25	1,660	-	-
3	ZAOUIF ELABAS	9455	326	- 1,80	60	2,500	-	-	-
4	DECACHEE KEDDAD	10453	242	- 1,00	58,6	1,400	-	-	O. TRONDJI
5	"	2	10453	218	- 2,10	57,8	1,580	-	-
6	CEDDAD	3	10192	260	- 3,50	46,7	1,910	-	-
7	QUED KEDDAD	14621	203	- 1,42	85	1,580	-	-	-
8	AIN TOUBA	2	10725	286	- 5,50	56	1,540	-	-
9	AIN DUDJIDA	14630	275	- 3,50	50	1,900	-	-	-
10	AIN TOUTA	3	10644	183	- 2,00	80	1,860	-	-
11	QUED KEDDAD	2	10852	219	- 9,90	97	1,820	-	-
12	MANACHT I. KEDDAD	1	19321	213	- 16	62	-	-	-
13	AIN DUDJIDA	1	10181	213	-	-	-	-	-
14	DOHOUDES	3	108726	632	+ 26,2	80	2,140	DECOUPES	OUTRE MER
15	TAZARTIT	2	108650	108	- 11,0	20	5,880	-	-
16	DOHOUDES	2	13521	100	- 10,30	23	5,920	O. DEHOUDÉS	-
17	"	1	10190	511	- 10,16	83,1	-	-	-
18	TAZARTIT I. KEDDAD	1	101924	624	- 10,03	7,7	-	-	-
19	CEDDAD	4	102311	642	+ 45,0	70	-	-	-
20	"	5	104625	643	+ 30,40	65	1,900	-	-
21	"	6	104626	645	+ 28,4	60	2,000	-	-
22	QUED KEDDAD	1	10729	564	+ 11,50	40	6,160	-	-
23	"	2	10962	221	- 4,2	105	1,700	-	-
24	MANACHT	2	10952	-	-	-	-	-	-
25	CEDDAD 4. KEDDAD	1	102314	-	-	-	-	-	-
26	QUED KEDDAD	2	102315	-	-	-	-	-	-
27	QUED KEDDAD 1	1	76	2027	- 0,20	60	1,500	-	2. KEDDAD
	DECACHEE KEDDAD	2	213	102316	- 0,25	72,7	-	-	-
	QUED KEDDAD 1	1	14000	270	- 9,33	64	1,460	-	3. KEDDAD
	QUED KEDDAD 3	1	10789	295	- 4,00	43	1,680	-	4. KEDDAD

CARACTERISTIQUE DES /T/ GATES C, T.

(D) TABLE II

N.O.	Designation	N. <sup>o</sup>	Prof. H.H. (m)	Délai R.J. (s)	Section L/S	CARACTÉRISTIQUE	
						L/S	R.H.
1	COLLATEUR	1	5436	410,7 + 6,19 41,5	3,856	DRA DUREE A 90% MELAUTE	
2	"	2	10766	372	0,40 78	2,550	"
3	"	3	10767	372	-4,12 65	"	"
4	C. KENYA	1	6267	755,6	10,50 20,3	2,960	AIC C. KENYA
5	"	2	14395	601	2,70 67	3,020	"
6	"	2	313	1924	-6 76,5	"	"
7	KODIA LUMA	10787	600	4,80 60,5	3,120	"	"
8	TELA GORE	10757	646	12,0 24	3,300	"	"
9	"	2	10803	641	11,40 65	"	"
10	"	3	10846	627	6,50 50	"	"
11	"	4	10847	700	12,50 40	3,100	"
12	"	5	10492	535	736	-66	"

C. ANDREW LARSON / *π* AND C. T.

C. AMMATISTIQUE DES /T/ SITES C. T.

D. 1966

TAB. 42

N.O.	Bassins versants	P. <sup>o</sup> - I.R.H.	Pref. (n)	H.S. (n)	Debit L/s	R.S. c/l	Secteur	Orientation	AJO COUPLA	
									C.P.Q.	C.P.Q.
1	source	1	6103	105	+ 14,6	32	4,220			
2	"	2	11753	-	+ 3,20	16	6,478			
3	"	3	11647	103	+ 7,22	53,5	3,850			
4	"	4	11407	64	+ 2,20	67	6,572			
5	"	5	11398	117604	+ 7,62	100	6,120			
6	EL. M. 12	12	117626	133	+ 2,45	68	2,940	/ / AREA		
7	"	13	117667	107	- 5,0	98	2,060			
8	"	14	11784	111,5	- 13,1	29	2,100			
9	"	15	11813	243	+ 2,35	69	3,720			
10	CHEZ SAINTE	-			-	-	-			
11	EL. M. 4	4	11922	218	+ 13,2	48,5	6,040			
12	"	5	11563	326	+ 14,5	29	6,000			
13	"	6	11837	345,7	+ 7,7	24	6,150			
14	"	7	11638	355	+ 9,10	96	3,600			
15	"	9	10193	266	+ 29,6	47	6,450			
16	"	10	112	16749	360	+ 8,40	80	3,500		
17	"	11	1118	18768	336	-	30	2,740		
18	"	12	1113	19350	237	- 7,64	25,5			
19	"	13	1113	19358	290	- 3,50	98			
20	"	14	119409	311	- 0,56	97				
21	Coulonge	1	5776	64	+ 24,0	74	6,140			
22	"	3	18648	-		30	5,600			
23	"	3	1118	19397	593	+ 10,0	49			

## CARACTÉRISTIQUE DE FORAGE C.T

DHAFRIA

TAB. 46

N.O	DEMONSTRATION	N. I.R.H.	PROP	N.S.	DEBIT L/s	R.S S/1	SECTEUR	NOTES OBSERVATION
1	DHAFRIA C.T 1	19242	1920	+36	50			DHAFRIA
2	DHAFRIA C.T 2	19270	1264	+36	30		" "	
3	DHAFRIA C.T 3	19330	1297	+34,7	41,0			DHAFRIA

CARACTÉRISTIQUE DU FORAGE C.I.

DJERID

TAB-5

N.O	DENOMINATION	N° IRH	PROT(m)	RAS	DEBIS	R.3	R.1	SYSTÈME	OBSERVATIONS
1	TOZEUR CI 1	19162	2002	+97,51	70	"	"	OASIS TOZEUR	"
2	" CI 2	19224	2205	+10,29	21	"	"		"
3	" CI 3	19225	2305	+21	16,3	"	"		"
4	EL HAMRA CI 1b1	19260	1708	+75,5	75			EL HAMRA	
5	EL HAMRA CI 2	19231	1608	+76,51	69	"	"		"
6	" CI 3	19396	1700	+60	43,8	"	"		
7	DEGACHE CI 1	19039	1445		100				
8	" CI 2	19230	1702	+26	22			Dégache	
9	DEGACHE CI 3	19231	1605	+38	64	"	"		

## CARACTÉRISTIQUES MÉTALLURGIQUE DES PÉTRÉOLES

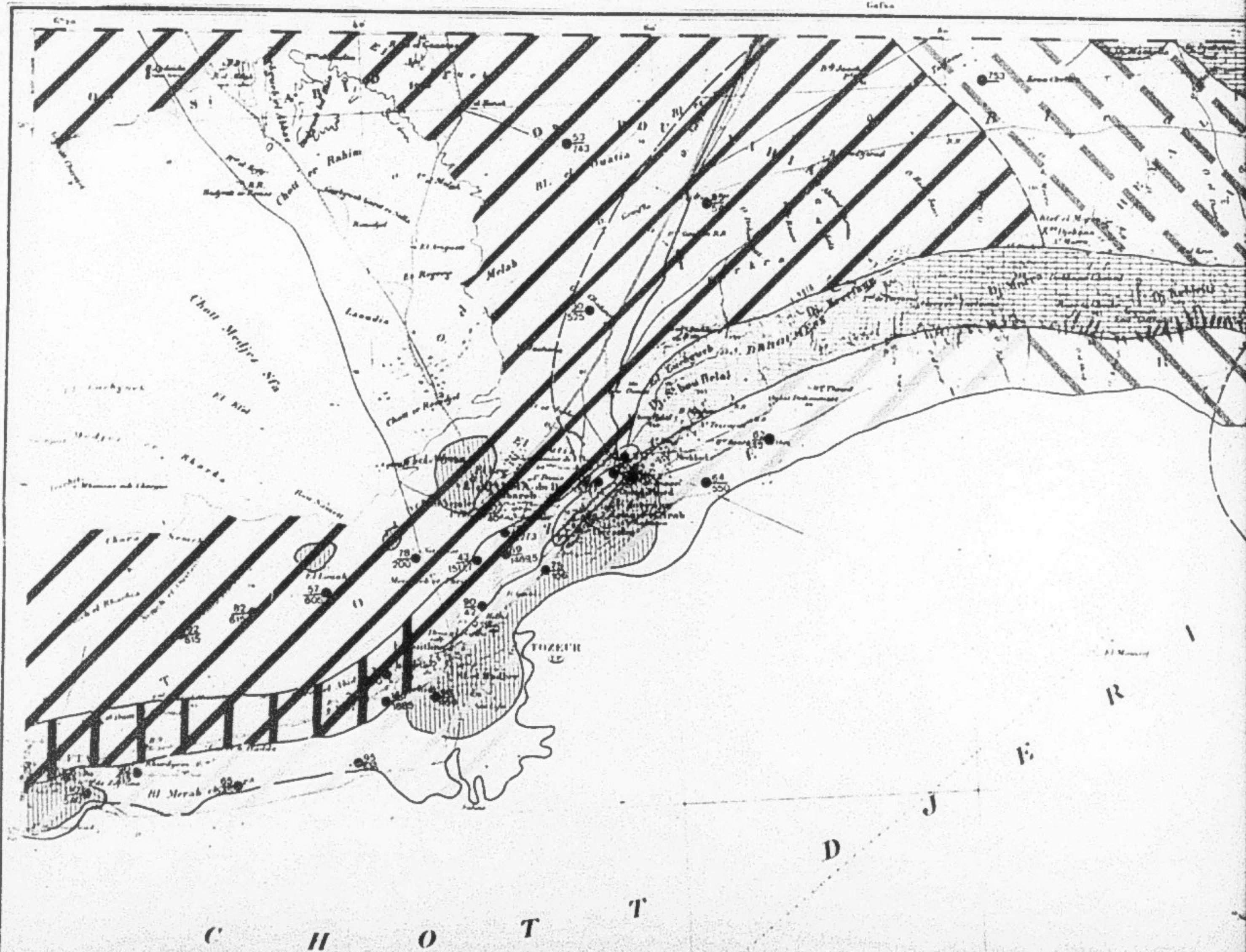
TUD - 6

N.O.	DÉSIGNATION	P. <sub>(m)</sub>	H <sub>(m)</sub>	R <sub>(m)</sub>	R <sub>(g)</sub>	SECTEUR
1	HUILE DE SABLE	1,1,6	10,10,1,50	0	13,000	REFRAU
2	ANALYSE DE HUILE	1,1,65	10,20,1,45	0	12,500	"
3	MORPHOLOGIE DE HUILE	1,9,10	11,00,18,10	0,20	14,000	"
4	CHRONIQUE DE HUILE	1,3,20	0,90,2,30	0	14,6	"
5	SARSONT AEROSOLISATEUR	7,25	0,25,7,00	0,20	2,000	"
6	PUITS MULTIPLEXE	1,10,10,6	0,00,4,40	1,20	3,100	"
7	SYNTHÈSE POLYURIDYL	1,5,50	0,70,4,80	1,00	7,500	"
8	SYNTHÈSE POLYURIDYL	1,6,80	1,00,4,80	1,00	2,6	"
9	SYNTHÈSE POLYURIDYL	1,30,00	1,27,1,2,50	0	16,2	"
10	SYNTHÈSE POLYURIDYL	1,11,17,00	1,00	0	15,000	KASTELIA
11	HACHANI ABDALLAH	1,5,60,12,9	12,7	0,90	14,100	"
12	BECHIR & SABAH	1,49,00	1	0	14,3	CHEKIA
13	AHMED CHETTOU	1,30,00	2,00	20,00	0	"
14	Med & HADJ	1,5,90,14,8	1,10	0	15,5	"
15	ROUFI MOKHTOUR	1,5,60,13,00	1,2,60	0	16,9	"
16	ABDALLAH RAJRI	1,49,00,12,50	1,6,5	0	1,5	"
17	ABEDDELLAH KAYA	1,9,80,6,50	1,3,20	0	1,2,6	"
18	JILANI BEGUOI	1,24,00,13,50	1,21,5	0	1,4,6	"
19	AHOUSSEHABA MELAOUI	1,36,14,00	1	0	1,6,7	"
20	MOUSTAKHA MEGOUA	1,20,00,12,00	0	0	1,4,4	"
21	ABDELLAH BLOUAF	1,20,00,12,00	0	0	1,4,4	"
22	PUITS MULTIPLEXE	1,10,00,16,64	1,36	0	0	"
23	SAVAGE ET HAMEL	1,6,70,14,30	2,4	1	0	1,9
24	ABDELLAH BAIJI	1,12,20,10,3	1,90	0,60	1,2,4	"
25	PUITS PULPABES	1,13,55,12,65	0,90	0,90	1,2,9	DECACHE
26	MUSTAKHA MEGOUA	1,10,60,5,00	5,60	0	1,2,8	"
27	TOUNHANI KETOU	1,16,65,12,25	5,40	0	1,5	"
28	HASSINE ADEZAYADIA	1,18,70,14,00	1,70	0,50	1,6,11	"
29	ABDELLAH BLOUAF	1,16,00,12,00	3,20	0,80	1,9	"

Publication du Ministère de l'Agriculture  
M. M<sup>E</sup> L. BEN OSMAN étant Ministre de l'Agriculture  
M. ZEBIDI Directeur Général des  
Ressources en Eau

# CARTE DES RESSOURCES EN EAUX SOUTERRAINES DE LA TUNISIE

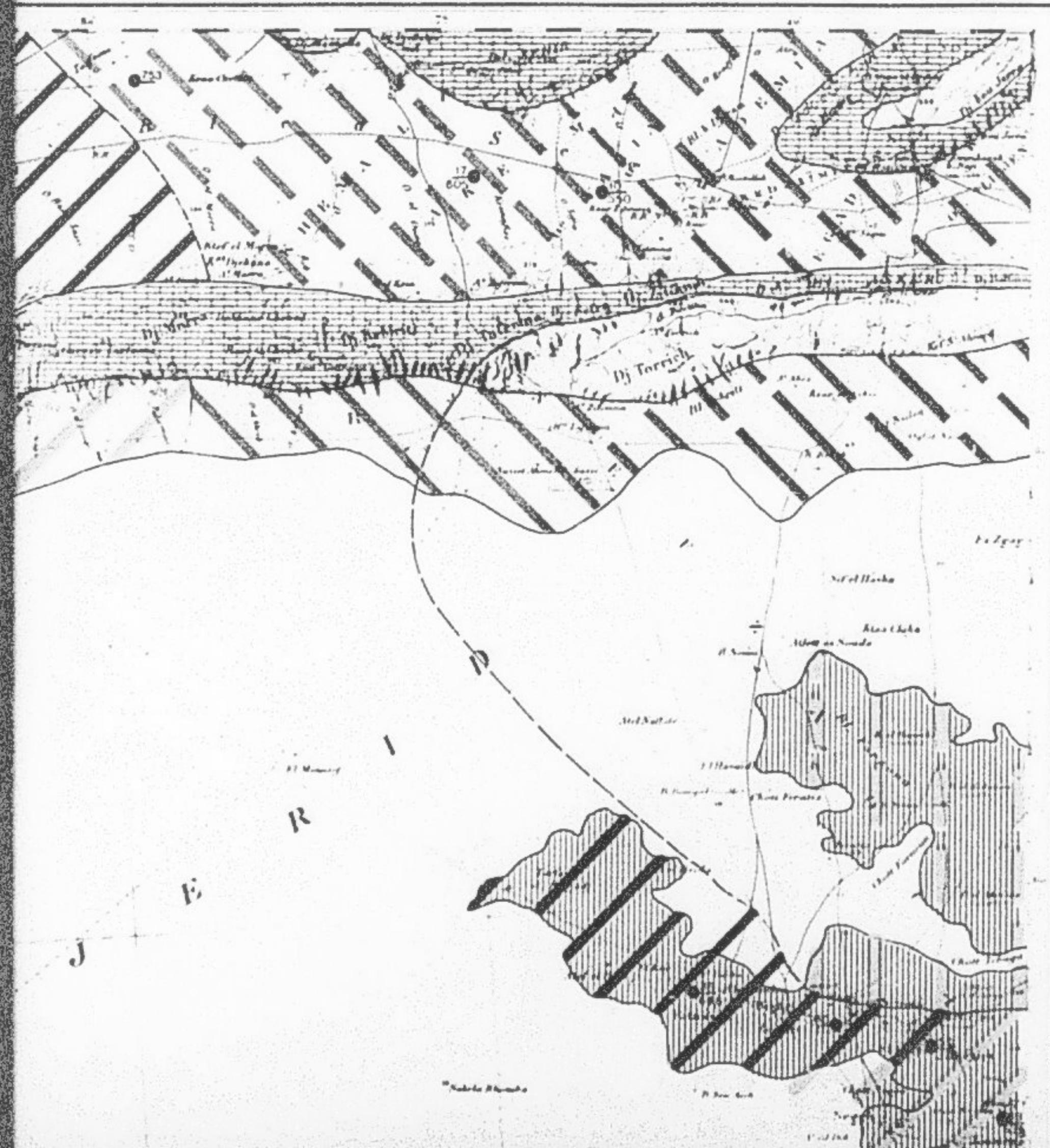
TOZEUR



# OURCES EN EAUX DE LA TUNISIE

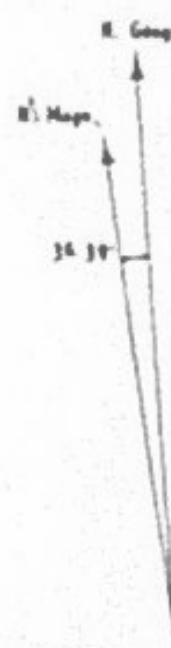
La carte a été dressée à l'aide des données existantes au 1er Janvier 1987  
à la Direction Générale des Ressources en Eau  
par B. LABIDI Hydrogéologue

EUR



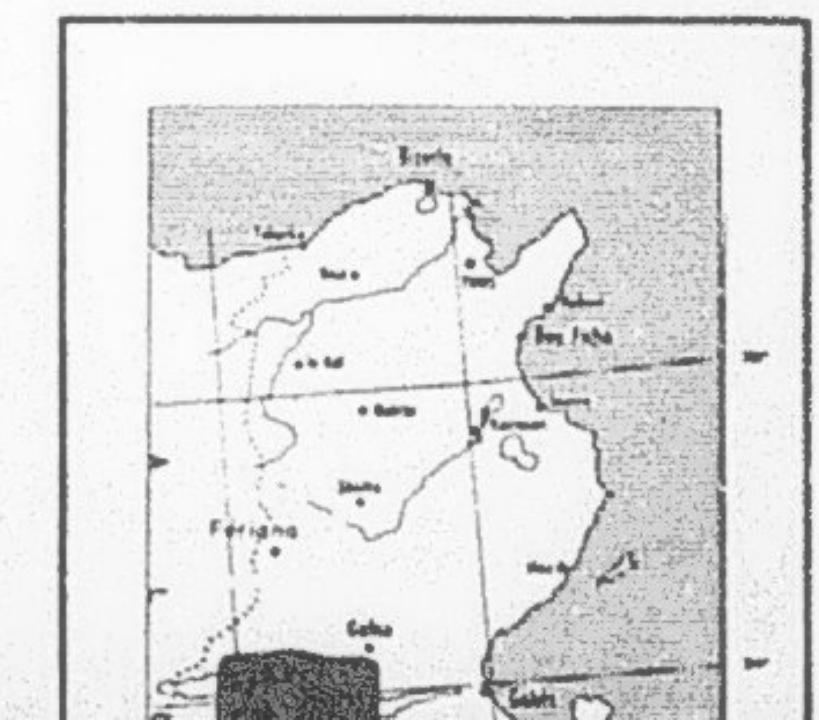
Disposition de la feuille de Tasseau dans le découpage des cartes au 1/200 000 et feuilles au 1/100 000 correspondantes

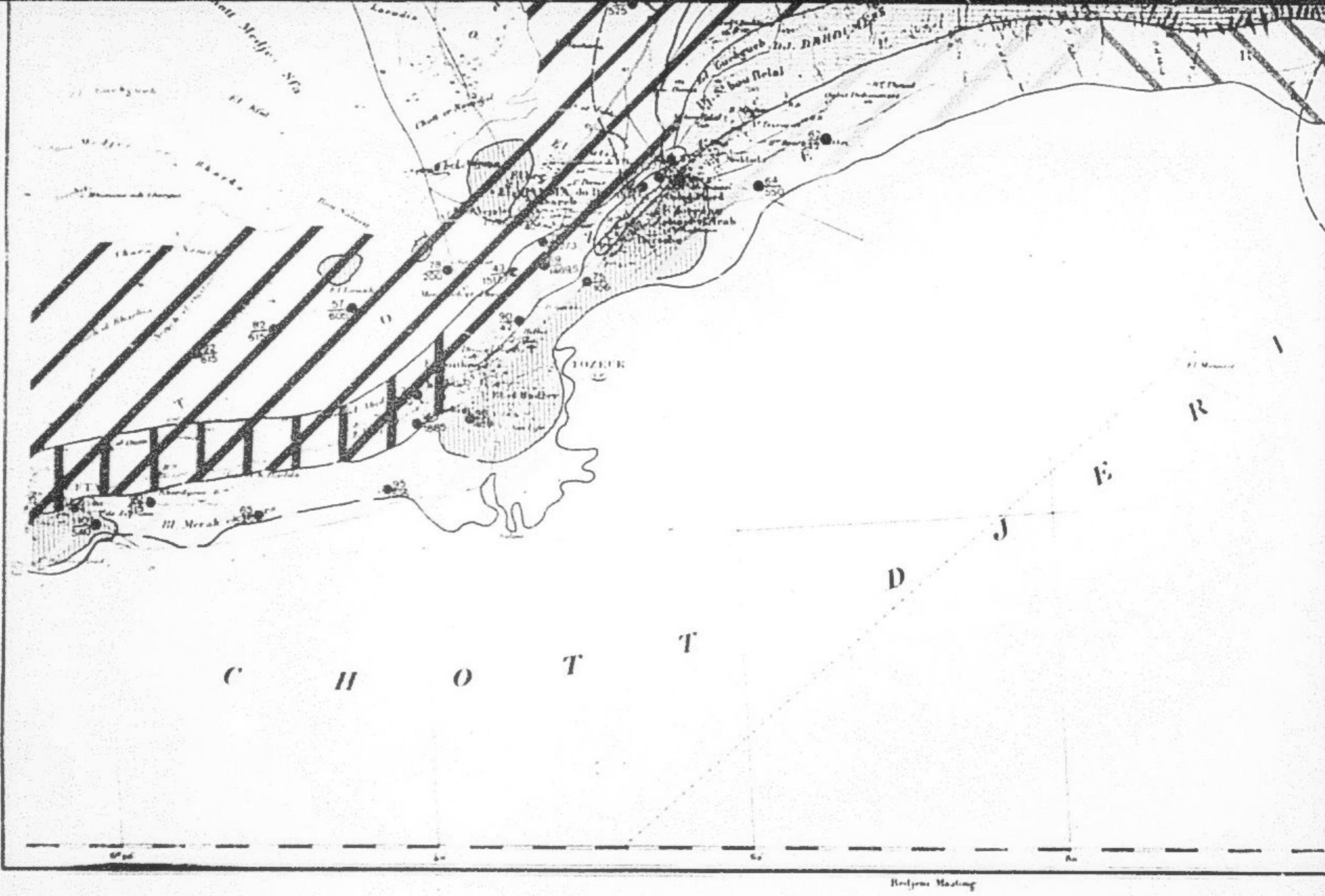
Le défilé des compagnies correspond au centre de la brûle du 1<sup>er</sup> juillet 1857.

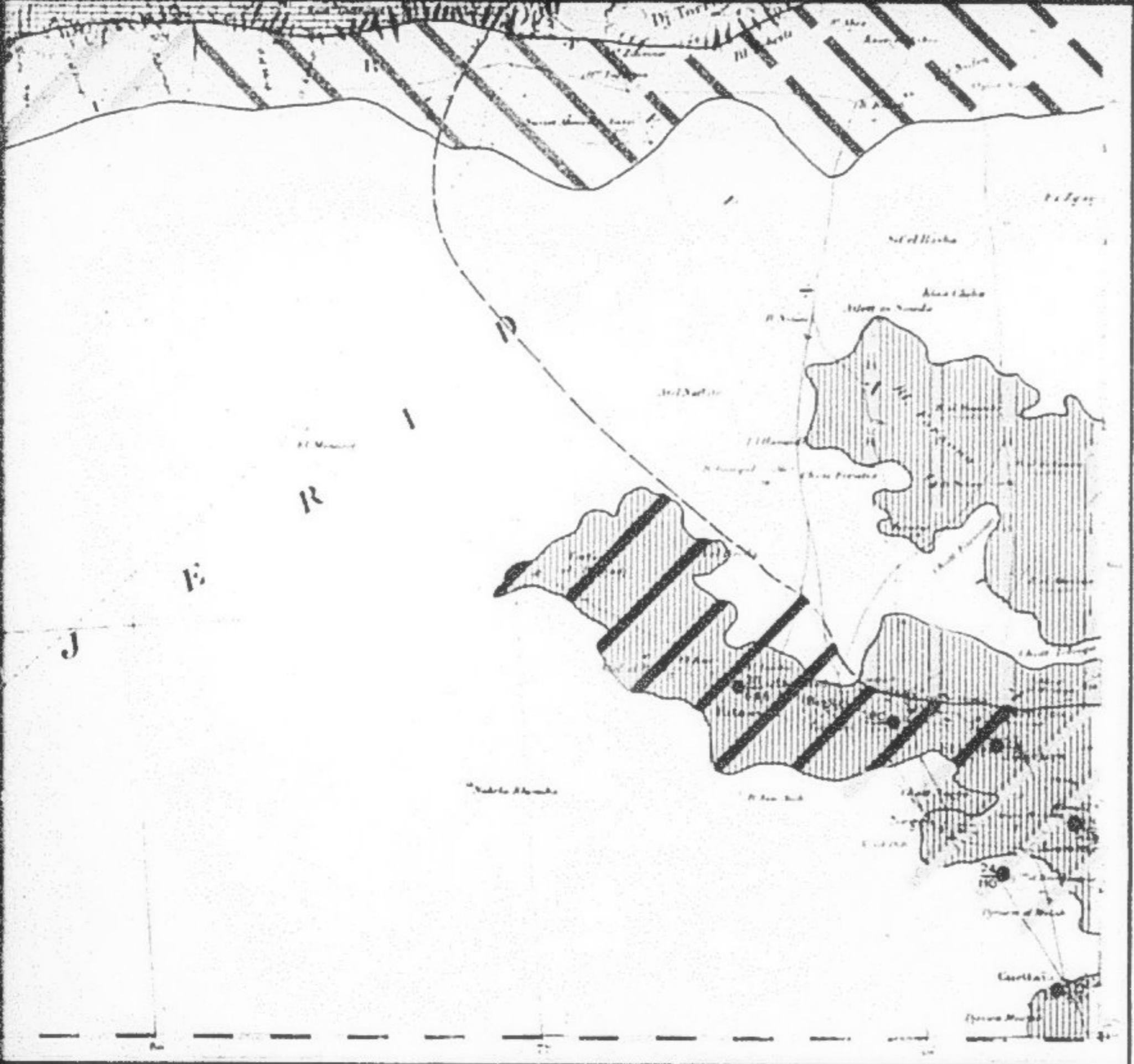


La déclinaison magnétique  
diminue chaque année de 14  
secondes annuelles.

## SITUATION DE LA CARTE







\* Projet et impression Direction Générale des Ressources en Eau (Janvier 1988)

### **3 - POINTS DE MESURES OU D'EXPLOITATION DES NAPPES**

- Source
  - s Débit moyen en l/s
  - ◆ Forage 30 débit maximum en l/s  
90 profondeur en m au sommet de la crête

#### **4 - ETUDES ET RECHERCHES A ENTREPRENDRE**

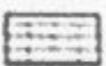


### Réconnaissance à entreprendre par forage

## **5. AUTRES NOTATIONS**

- Limites de nappe  
-- Limites de salinités

## **6. AUTRES AQUIFÈRES**



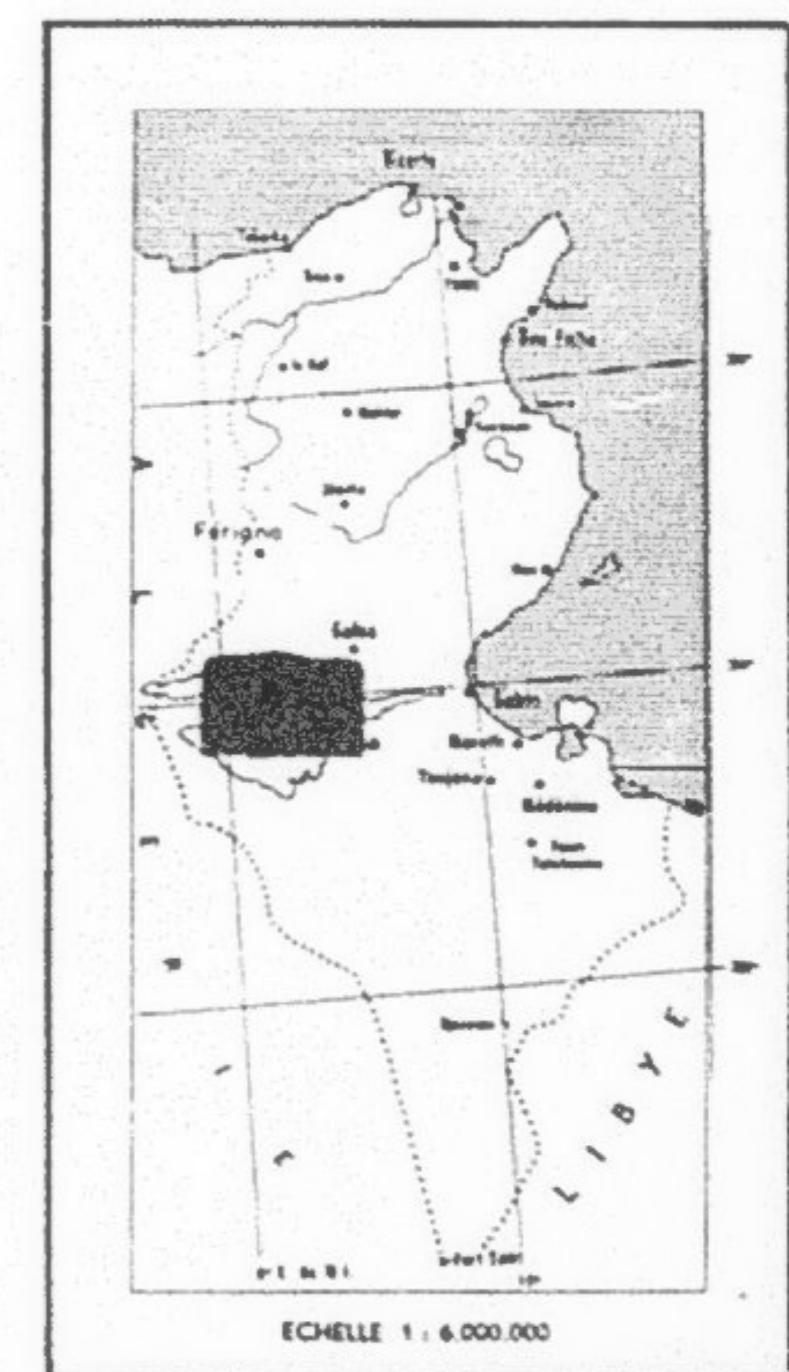
### Affleurement calcaire

Echelle (200.000)

ECHÉLLE 1 : 6.000.000

La démission moyenne  
dure chaque année de 14  
semaines environ.

## SITUATION DE LA CARTE



**FIN**

**36**

**VUES**