



## Lettre n° 7

### Titre provocateur ?

**Oui**, si l'on ne regarde que les informations quotidiennes faisant état des attentats frappant l'Irak,  
**Non**, lorsque l'on analyse les impacts économiques sur la production de ce même pays.

Depuis l'intervention militaire américaine en 2003, la production irakienne a augmenté de plus de 50% et si l'on croit les perspectives décrites par l'AIE (Agence Internationale pour l'Energie en mai dernier) celle-ci pourrait approcher les 5 Mb/j dès 2018.

Ainsi, alors que l'Irak a toujours produit moins de pétrole que l'Iran, il vient de dépasser la république perse en 2013 et c'est le double de la production de la république perse que l'AIE prévoit pour l'Irak à l'horizon 2018 !

Ce constat est d'autant plus intéressant que les deux pays ont les mêmes réserves de pétrole, démontrant s'il en était besoin l'influence des décisions d'investissements.

On peut en conséquence considérer que

- 1) le renversement de Saddam Hussein en 2003 et la mise au pouvoir d'un régime plus favorable aux occidentaux a créé, malgré des attentats quotidiens, une situation favorable à l'arrivée d'investissements.
- 2) l'opposition iranienne aux occidentaux accentuée par l'élection du président Mahmoud Ahmadinejad, a eu un effet diamétralement opposé, entraînant des arrêts de projets et un déclin à venir (déjà perceptible en 2012) de la production. Notons que les chiffres actuels de production communiqués par le gouvernement iranien sont supérieurs de 1 Mb/j aux sources secondaires.

En étant pragmatique, nous pouvons nous poser la question de savoir si un régime plus favorable aux occidentaux ne pourrait pas aider au redressement de l'Iran... et inverser la tendance négative prévisible de production dans les années à venir.

La victoire du modéré Hassan Rohani en juin à l'élection présidentielle iranienne peut laisser augurer quelques changements dans le pays, la meilleure preuve étant ses déclarations cette semaine : *« dans aucune circonstance nous ne chercherons à obtenir des armes de destruction massive, dont des armes nucléaires, et ce ne sera jamais le cas. Nous ne cherchons à faire la guerre à aucun pays. Nous cherchons la paix et l'amitié vis-à-vis des nations de notre région »*. Malgré une marge de manœuvre, derrière l'ayatollah Khamenei, limitée, le ton semble évoluer vis-à-vis des occidentaux.

Au risque de paraître un peu provocateur, nous rappellerons qu'en 2002-2003, lorsqu'on analysait les intentions d'une intervention américaine en Irak (pour les armes de destruction massive), certains avançaient qu'un de leur but était le pétrole...

Dix ans plus tard, nous constatons que :

- 1) la production de pétrole irakienne progresse rapidement
- 2) il n'a pas été trouvé d'armes de destruction massive en Irak



---

## Sommaire

**Page 1** : Résumé Conclusion/ Iran-Irak...des bienfaits de l'intervention américains...

**Page 2** : Sommaire

**Page 3** : Iran-Irak : des réserves de pétrole proches

**Page 4** : Iran-Irak 1965-2012 Avantage Iran

**Page 6** : 2013-2018, changement de tendance, vers un avantage très net pour l'Irak !  
En 2018, l'Irak pourrait produire jusqu'au double de l'Iran !

**Page 9** : L'histoire future est-elle déjà écrite ?

**Page 10** : Annexe 1 : *Carte de l'Irak pétrolière avec les principaux champs pétroliers et gaziers*

**Page 11** : Annexe 2 : *Rumaila, premier champ pétrolier irakien : le retour de BP*

**Page 12** : Annexe 3 : *Carte de l'Iran pétrolier avec les principaux champs pétroliers et gaziers*

**Page 13** : Précédentes publications

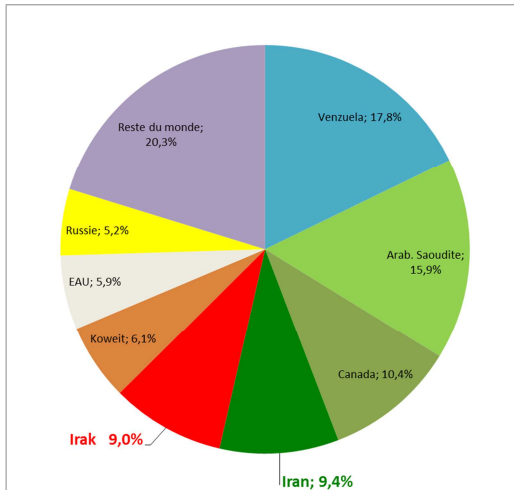
**Page 14** : Services personnalisés



## Iran-Irak : Des réserves de pétrole proches

De grands producteurs de pétrole avec d'immenses réserves, tels apparaissent l'Iran et l'Irak, surtout avec un pétrole techniquement facile à produire.

### Montant des réserves de pétrole mondiales fin 2012

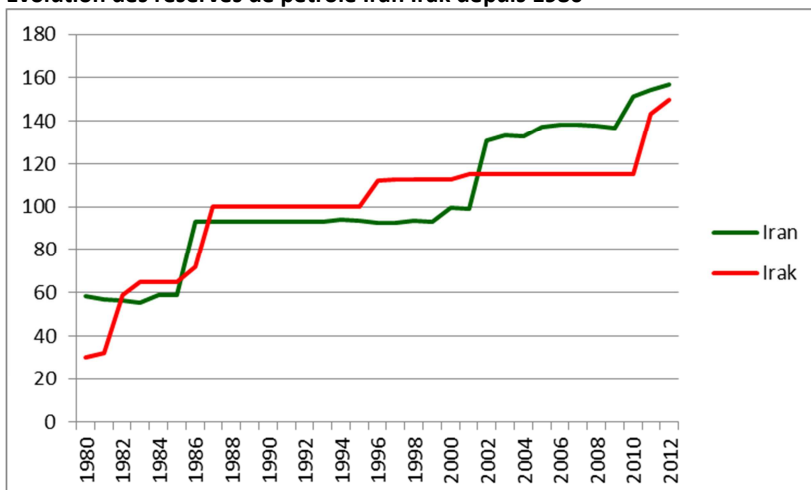


Source BP Statistical Review

Avec 10% des réserves mondiales de pétrole pour chacun, on comprend d'autant mieux l'intérêt des occidentaux à ce pétrole.

Plus intéressant nous apparaît leur taille similaire et le fait que depuis 1980, les deux pays affichent un niveau de réserves équivalent :

### Evolution des réserves de pétrole Iran Irak depuis 1980



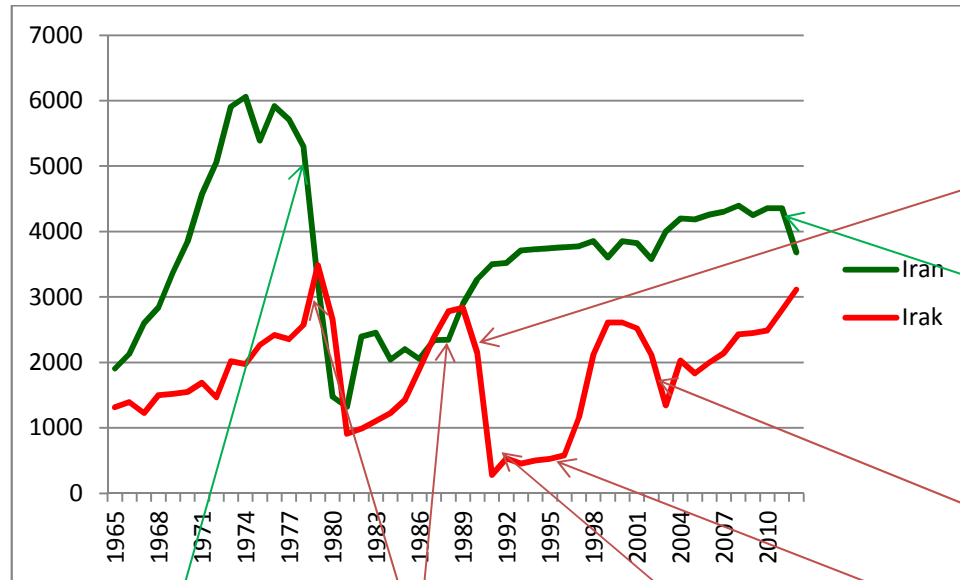
Source BP Statistical Review

Or malgré des réserves quasiment équivalentes, la production au cours des 50 dernières années a peu de fois été du même niveau :



## Iran-Irak 1965-2012 Avantage Iran

Evolution de la production de pétrole en Iran et en Irak de 1965 à 2012



Source BP Statistical Review

Début Guerre du Golfe  
2 Août 1990

2012 : Embargo  
européen contre l'Iran

Mars 2003 : 2<sup>ème</sup>  
guerre du Golfe

Février 1979 : Chute du Shah

Guerre Irak-Iran 1980-1988

Décembre 1991 :  
Décision d'embargo total

Avril 1995 : accord  
nourriture-pétrole

L'Iran a produit et continue de produire beaucoup plus de pétrole que l'Irak.

Avant 1979, l'Iran a bénéficié des investissements occidentaux liés une ouverture du pays sous le régime du Shah. De manière très nette la guerre Iran-Irak de septembre 1980 à octobre 1988 a eu un impact considérable sur la production des deux pays.

### **Production assez voisines après le début de la guerre Iran-Irak**

Après le début de cette guerre, les deux productions étaient de niveau proche et le déclenchement de la guerre du Golfe en 1990 provoqua une véritable rupture dans la production irakienne.

### **IRAK**

#### **Décrochage de la production irakienne suite à la première guerre du Golfe**

Rappelons que le déclenchement de la guerre du Golfe fut la conséquence de la volonté de Saddam Hussein de voir sa production de pétrole croître fortement afin que l'argent du pétrole l'aide à rembourser les dettes liées à la longue guerre Irak-Iran.

En effet, la forte diminution des exportations de pétrole de l'Iran et de l'Irak (consécutives au conflit) avait fortement profité à l'Arabie Saoudite et au Koweït auprès desquels l'Iran était endetté. En outre le Koweït, dont l'Irak revendiquait la souveraineté depuis 1958, dépassait largement ses quotas pénalisant les cours du pétrole. L'élément déclencheur fut l'accusation, par Saddam Hussein, que le Koweït forerait le pétrole irakien, notamment celui du champ géant de Rumaila\*, à l'aide de puits déviés, lui donnant prétexte d'envahir l'Emirat le 2 août 1990.

\*Rumaila : voir annexe 2 p 14



---

Après la levée de l'embargo en 1991, la production irakienne a pu repartir rapidement avec des aléas réguliers provoqués par des crises relatives à l'accord pétrole-nourriture.

### ***Renversement de Saddam Hussein permettant la reprise de la production irakienne***

Depuis le renversement de Saddam Hussein en 2003 après la deuxième guerre du Golfe la production irakienne a augmenté de plus de 50% pour dépasser maintenant les 3 Mb/j.

### **IRAN**

De son côté l'Iran a vu depuis la fin de la guerre Iran-Irak sa production, malgré des investissements pétroliers de la part des compagnies internationales toujours difficiles, progresser régulièrement. Et ce n'est que consécutivement au durcissement des relations avec le président Mahmoud Ahmadinejad que ces investissements piétinèrent avec, comme conséquences, une accélération du déclin des champs de pétrole.

### **Embargo début 2012**

L'embargo des européens début 2012 pour faire pression sur le programme nucléaire iranien se concrétisa par une forte chute de production la même année.

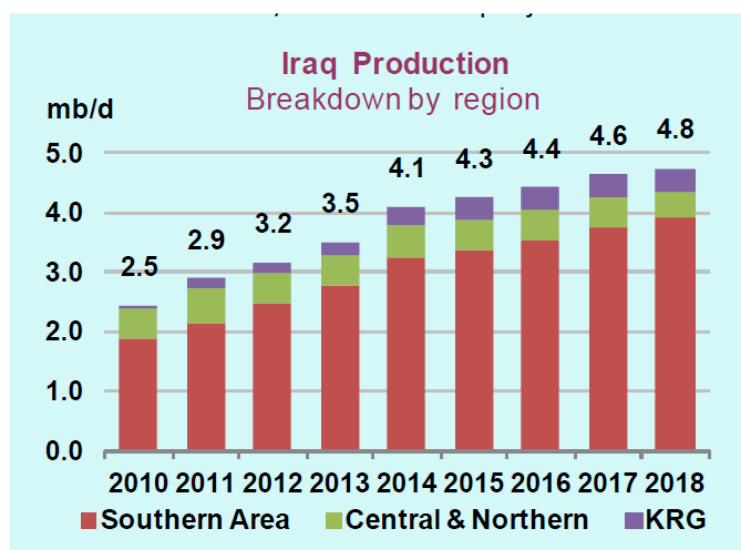


## 2013-2018, changement de tendance, vers un avantage très net pour l'Irak !

**En 2018, l'Irak pourrait produire jusqu'au double de l'Iran !**

Comme l'a déjà montré le graphe des dernières années la tendance entre les deux pays est en train de se retourner avec :

- 1) **Du côté irakien**, tous les investissements lancés avec l'attribution en 2009 de permis d'assistance technique après les divers appels d'offre ...permettant le redressement du pays avec des objectifs de production très (trop...) agressifs.



| Contract Awards | Companies                      | Target        | Production   | Estimated    | Potential    | Fee        |
|-----------------|--------------------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|------------|
|                 |                                | Capacity      | Increment    | Target Cut*  | Target       | Paid (USD) |
| Rumaila         | BP, CNPC                       | 2 850         | 1 800        | 855          | 1 995        | 2.00       |
| West Qurna 1    | ExxonMobil, Shell              | 2 825         | 2 065        | 848          | 1 978        | 1.90       |
| West Qurna 2    | Lukoil, Statoil                | 1 800         | 1 800        | 540          | 1 260        | 1.15       |
| Majnoon         | Shell, Petronas, Missan Oil Co | 1 800         | 1 754        | 540          | 1 260        | 1.39       |
| Zubair          | ENI, Occidental, Kogas         | 1 200         | 1 017        | 360          | 840          | 2.00       |
| Halfaya         | CNPC, Total, Petronas          | 535           | 535          | 0            | 535          | 1.40       |
| Garraf          | Petronas, Japex                | 230           | 230          | 0            | 230          | 1.49       |
| Badra           | Gazprom, Kogas, Petronas, TPAO | 170           | 163          | 0            | 170          | 5.50       |
| Qairyah         | Sonangol                       | 120           | 120          | 0            | 120          | 5.00       |
| Najmah          | Sonangol                       | 110           | 110          | 0            | 110          | 6.00       |
| Missan          | CNOOC, Turkish Petroleum       | 450           | 350          | 0            | 450          | 2.30       |
| <b>Total</b>    |                                | <b>12 090</b> | <b>9 944</b> | <b>3 143</b> | <b>8 948</b> |            |

\*Estimate based on preliminary discussions

Source AIE Mai 2013

Comme on le voit dans le tableau ci-dessus réalisé par l'IAE, les objectifs de production de l'Irak sont toujours extrêmement ambitieux (près de 9 Mb/j de production, chiffre jamais atteint par le pays) même s'ils sont revus à la baisse notamment sur Rumaila où BP est l'opérateur et sur Zubair (ENI). Il n'en demeure pas moins vrai que ce sont près de 6 Mb/j qui sont toujours à venir si l'on croit les révisions en cours.

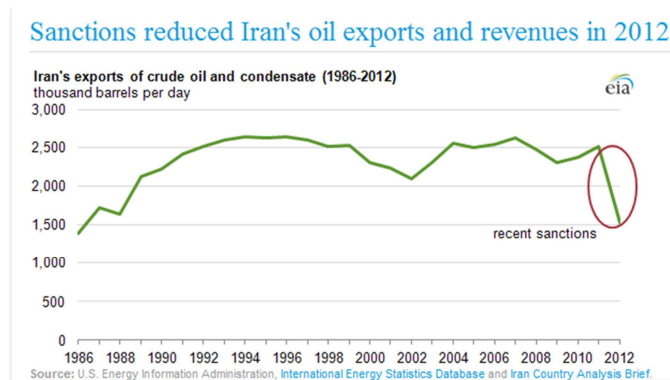


2) **Du côté iranien**, un fort déclin des champs pétroliers (le taux de déplétion des champs de 8 à 10% annuel s'accroissant dans les années futures) du fait d'un manque d'investissement consécutif lié à l'embargo des américains et des européens sur l'Iran. Les sanctions n'étant pas levées, la persistance de ce manque d'investissement devrait perdurer ; l'impact des sanctions étant immédiat sur les exportations mais plus diffus sur la production.

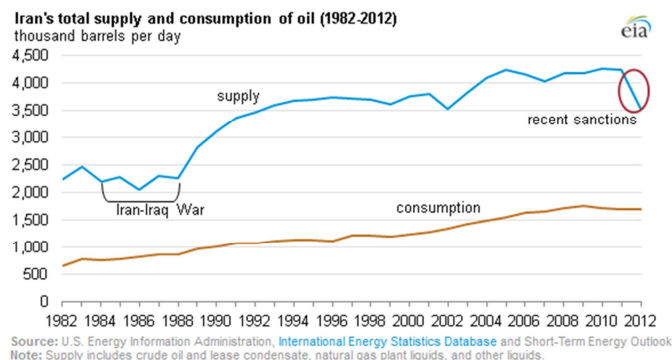
Pratiquement toutes les compagnies occidentales ont arrêté leurs activités en Iran même s'il y demeure quelques sociétés chinoises et russes.

Les sanctions et le manque d'implication internationale ont particulièrement affecté les projets amont tout comme le manque d'expertise, de technologie et d'investissements ont impliqué des retards voir des abandons de projets.

Ainsi (voir graphe ci-après), les exportations iraniennes ont fortement chuté en 2012 et sont revenues aux niveaux de 1986 :



Selon l'Economist Intelligence Unit, les exportations de brut représentent 80% des profits totaux à l'export de l'Iran et 50 à 60% des revenus du gouvernement :



Source : EIA/ Remarque : notons que la guerre Iran-Irak a duré effectivement de septembre 1980 à août 1988



*Soulignons que l'Iran ne veut pas reconnaître officiellement la baisse de sa production. C'est ainsi que les chiffres communiqués par la république perse à l'Opep sont 1 Mb/j supérieur à ceux retenus par toutes les sources indépendantes :*

### Production de pétrole des membres de l'Opep (communication directe et sources secondaires)

|                        | 2011          | 2012          | 4Q12          | 1Q13          | 2Q13          | Jun 13        | Jul 13        | Aug 13        | Aug/Jul       |
|------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Algeria                | 1,240         | 1,210         | 1,186         | 1,169         | 1,166         | 1,151         | 1,168         | 1,167         | -1.7          |
| Angola                 | 1,667         | 1,738         | 1,728         | 1,754         | 1,749         | 1,724         | 1,722         | 1,695         | -26.4         |
| Ecuador                | 490           | 499           | 502           | 502           | 506           | 504           | 508           | 510           | 1.7           |
| Iran, I.R.             | 3,628         | 2,973         | 2,680         | 2,709         | 2,678         | 2,685         | 2,675         | 2,683         | 7.5           |
| Iraq                   | 2,665         | 2,979         | 3,118         | 3,031         | 3,098         | 3,022         | 3,004         | 3,186         | 132.8         |
| Kuwait                 | 2,538         | 2,793         | 2,820         | 2,787         | 2,836         | 2,837         | 2,817         | 2,829         | 12.3          |
| Libya                  | 462           | 1,393         | 1,468         | 1,399         | 1,342         | 1,186         | 1,007         | 529           | -477.7        |
| Nigeria                | 2,111         | 2,073         | 1,965         | 1,992         | 1,905         | 1,871         | 1,872         | 1,883         | 11.6          |
| Qatar                  | 794           | 753           | 732           | 736           | 729           | 731           | 731           | 730           | -0.8          |
| Saudi Arabia           | 9,296         | 9,737         | 9,436         | 9,105         | 9,470         | 9,590         | 9,771         | 9,960         | 188.5         |
| UAE                    | 2,516         | 2,624         | 2,650         | 2,690         | 2,728         | 2,757         | 2,740         | 2,762         | 22.5          |
| Venezuela              | 2,380         | 2,359         | 2,328         | 2,345         | 2,347         | 2,342         | 2,344         | 2,349         | 5.8           |
| <b>Total OPEC</b>      | <b>29,788</b> | <b>31,132</b> | <b>30,613</b> | <b>30,218</b> | <b>30,555</b> | <b>30,400</b> | <b>30,358</b> | <b>30,234</b> | <b>-123.9</b> |
| <b>OPEC excl. Iraq</b> | <b>27,122</b> | <b>28,152</b> | <b>27,495</b> | <b>27,187</b> | <b>27,457</b> | <b>27,378</b> | <b>27,354</b> | <b>27,098</b> | <b>-256.7</b> |

Totals may not add up due to independent rounding.

|                        | 2011          | 2012          | 4Q12          | 1Q13          | 2Q13          | Jun 13        | Jul 13        | Aug 13        | Aug/Jul     |
|------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------|
| Algeria                | 1,173         | 1,203         | 1,184         | 1,199         | 1,202         | 1,207         | 1,210         | 1,198         | -12.0       |
| Angola                 | 1,618         | 1,704         | 1,690         | 1,734         | 1,730         | 1,748         | 1,713         | 1,678         | -35.0       |
| Ecuador                | 500           | 504           | 503           | 506           | 520           | 524           | 530           | 537           | 6.4         |
| Iran, I.R.             | 3,576         | 3,740         | 3,713         | 3,704         | 3,711         | 3,708         | 3,721         | 3,718         | -3.0        |
| Iraq                   | 2,653         | 2,944         | 3,058         | 2,957         | 3,042         | 2,994         | 2,972         | 3,207         | 235.0       |
| Kuwait                 | 2,660         | 2,977         | 2,967         | 2,813         | 2,970         | 2,980         | 3,011         | 2,995         | -15.6       |
| Libya                  | 462           | 1,450         | 1,498         | 1,489         | 1,415         | 1,286         | 1,242         | 597           | -644.8      |
| Nigeria                | 1,896         | 1,954         | 1,864         | 1,820         | 1,649         | 1,544         | 1,783         | 1,663         | -119.3      |
| Qatar                  | 734           | 734           | 727           | 728           | 724           | 721           | 722           | 714           | -8.2        |
| Saudi Arabia           | 9,311         | 9,763         | 9,443         | 9,111         | 9,538         | 9,642         | 10,034        | 10,190        | 156.2       |
| UAE                    | 2,565         | 2,652         | 2,664         | 2,823         | 2,792         | 2,836         | 2,877         | 2,812         | -64.9       |
| Venezuela              | 2,795         | 2,804         | 2,785         | 2,743         | 2,762         | 2,774         | 2,754         | 2,773         | 19.3        |
| <b>Total OPEC</b>      | <b>29,942</b> | <b>32,429</b> | <b>32,066</b> | <b>31,626</b> | <b>32,055</b> | <b>31,964</b> | <b>32,569</b> | <b>32,083</b> | <b>-486</b> |
| <b>OPEC excl. Iraq</b> | <b>27,290</b> | <b>29,485</b> | <b>29,008</b> | <b>28,669</b> | <b>29,013</b> | <b>28,970</b> | <b>29,597</b> | <b>28,876</b> | <b>-721</b> |

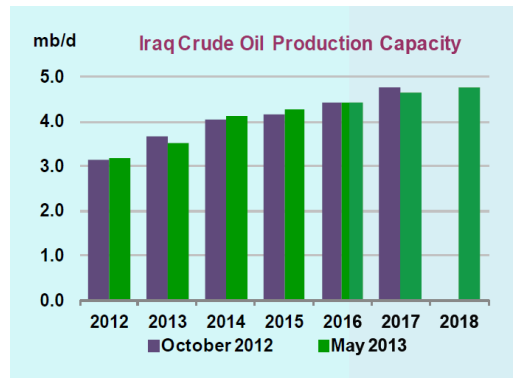
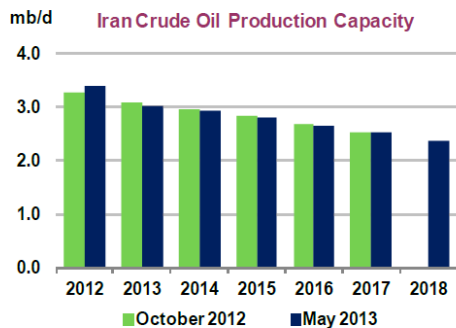
Totals may not add up due to independent rounding.

Source : OPEC Monthly Oil Market Report Septembre 2013

Plus de 1 Mb/j de différence de production iranienne selon les sources

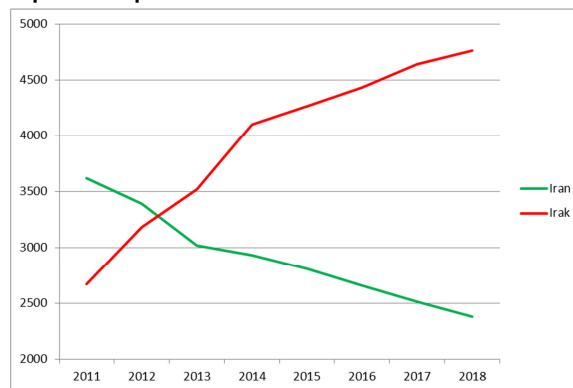
Le graphe ci-dessous reprenant les projections réalisées par l'AIE dans son rapport de mai 2013 sur les prévisions à l'horizon 2018, se dispense de commentaires, tant les tendances sont nettes !

### Evolution prévisible comparée de la production en Iran et en Irak



Source : estimations 2012-18 ; rapport de l'AIE Medium Term Market Mai 2013

### Evolution de la capacité de production soutenable de l'Iran et de l'Irak de 2012 à 2018



Source : estimations 2012-18 ; rapport de l'AIE Medium Term Market Report Mai 2013 et chiffres réels 2011 AIE



---

## L'histoire future est-elle déjà écrite ?

Ainsi alors que les deux pays disposent de réserves de brut similaires, l'histoire de leur production a été écrite principalement par la politique.

C'est pourquoi, il faut être réaliste et se poser la question de savoir si un régime plus favorable aux occidentaux ne pourrait aider au redressement de l'Iran...

La victoire du modéré Hassan Rohani en juin à l'élection présidentielle iranienne peut laisser augurer quelques changements dans le pays, la meilleure preuve étant ses déclarations cette semaine : *« dans aucune circonstance nous ne chercherons à obtenir des armes de destruction massive, dont des armes nucléaires, et ce ne sera jamais le cas. Nous ne cherchons à faire la guerre à aucun pays. Nous cherchons la paix et l'amitié vis-à-vis des nations de notre région »*. Malgré une marge de manœuvre, derrière l'ayatollah Khamenei, limitée, le ton semble évoluer vis-à-vis des occidentaux.

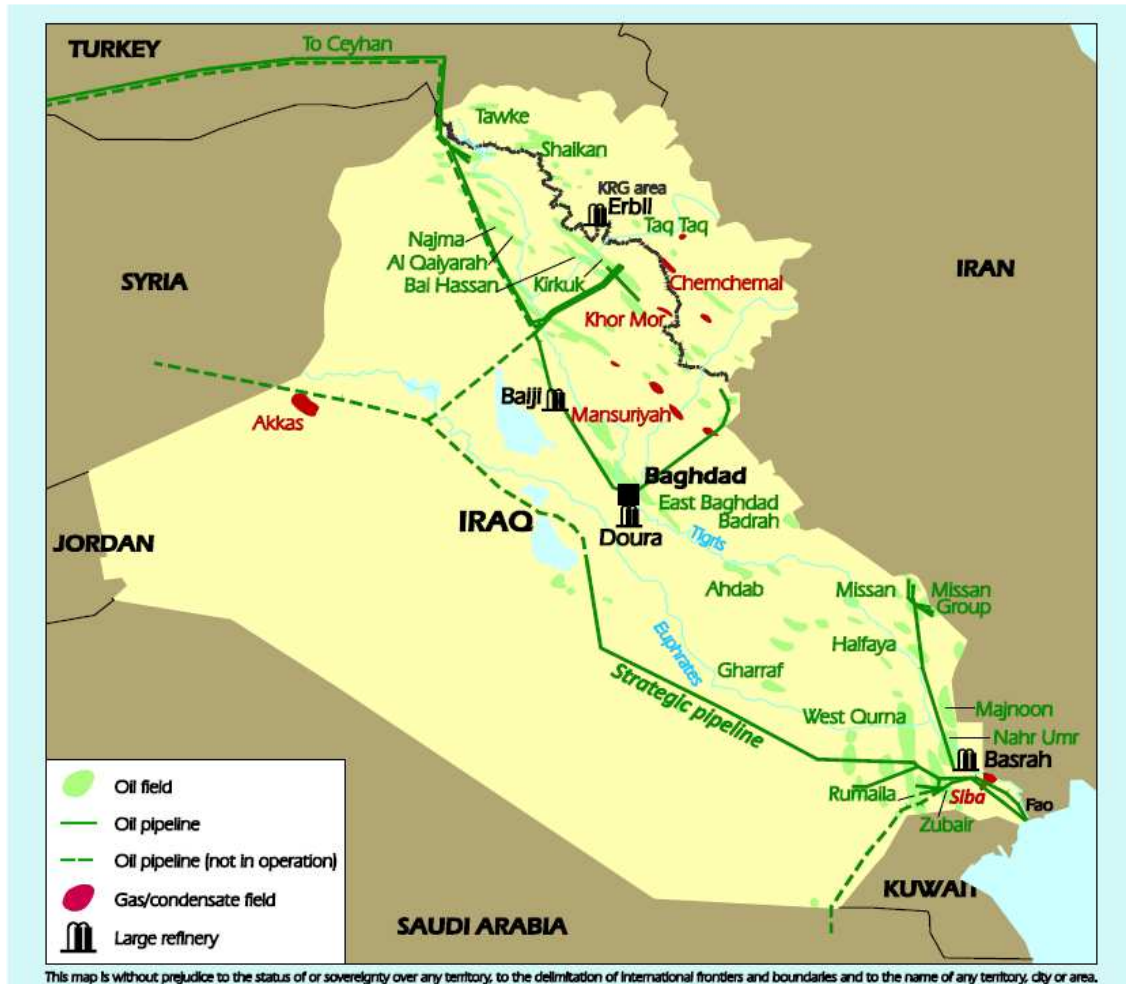
Au risque de paraître un peu provocateur, nous rappellerons qu'en 2002-2003, lorsqu'on analysait les intentions de l'intervention américaine en Irak (pour les armes de destruction massive), certains avançaient qu'un de leur but était le pétrole...

Dix ans plus tard, nous constatons que :

- 1) la production de pétrole irakienne progresse rapidement
- 2) il n'y avait pas d'armes de destruction massive en Irak



Annexe 1 : Carte de l'Irak pétrolière avec les principaux champs pétroliers et gaziers



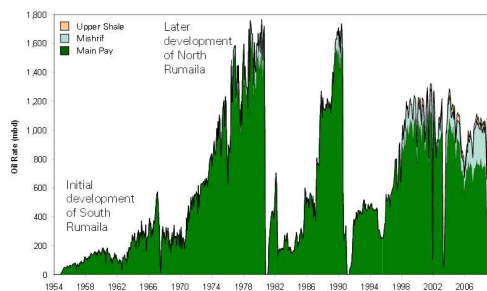
Source : rapport de l'AIE Medium Term Market Mai 2013



## Annexe 2 : Rumaila, premier champ pétrolier irakien : le retour de BP

L'histoire de la production de pétrole en Irak est très liée à celle de BP et ce n'est pas si surprenant lorsque l'Irak a fait son premier appel d'offres en 2009, lors de l'ouverture de ses champs aux compagnies occidentales, de retrouver BP aux premières loges. BP fut le meilleur offrant même si la rentabilité offerte aux compagnies pétrolières était faible ! 2\$/baril de rémunération, voir tableau p 6.

Rumaila Production History



### The Supergiants

The world's largest oil fields, by remaining reserves, in billions of barrels.

| Field          | Country      | Remaining reserves |
|----------------|--------------|--------------------|
| Ghawar         | Saudi Arabia | 62                 |
| Safaniyah      | Saudi Arabia | 22                 |
| Rumaila        | Iraq         | 17                 |
| Greater Burgan | Kuwait       | 16                 |
| Kashagan       | Kazakhstan   | 13                 |

Source: Wood Mackenzie

Source BP: Michael C.Daly; Head of E&P February 2010 at IP Week

Rumaila n'est pas n'importe quel champ puisqu'il s'agit d'une des plus grandes découvertes mondiales faite en 1953 par Basra Petroleum Company.

Basra Petroleum Company était la filiale d'IPC (Iraq Petroleum Company) fondée pour développer les intérêts d'IPC dans le sud de l'Irak. Les actions de IPC étaient détenues à 23,75% chacun par Anglo-Persian Oil Company (devenu depuis BP), Royal Dutch Shell, la Compagnie Française des Pétroles (devenu depuis Total), NEDC (Near East Development Company) –consortium américain de 5 compagnies- et les 5% restant à l'arménien Calouste Gulbenkian. Ainsi BP possédait 23,75% de Rumaila et a depuis racheté Arco en 1999 qui était membre du NEDC. Cela a permis à BP lorsqu'il a remporté le contrat de Rumaila en 2009 de dire que c'était son retour en Irak.

L'histoire de Rumaila se confond avec celle de la transformation du pays, la production atteignant juste avant la guerre Irak-Iran, 1,6Mb/j en 1980 (soit 45% de la production du pays de l'époque). Mais du fait de cette guerre, la production s'est arrêtée complètement.

En outre, il est intéressant de noter que c'est ce champ qui fut à l'origine de l'invasion du Koweït par l'Irak, Saddam Hussein, accusant le Koweït de pomper le pétrole de Rumaila par des puits déviés. Rumaila fut le premier à produire à la fin de la guerre du Golfe vu son importance.

Ainsi après avoir apporté un soutien technique pendant trois ans, BP a obtenu un contrat de services de 20 ans sur le champ de Rumaila au sud de l'Irak.

« 60 ans après sa découverte par BP, Rumaila contient encore de l'ordre de 17 milliards de barils (soit environ 12% des réserves totales de l'Irak. Au cours des trois dernières années, les 4 partenaires de Rumaila ont déjà augmenté d'environ 400 kb/d la production du champ. En décembre 2012, la production a atteint un pic de 1 437kb/j, soit le plus haut niveau depuis les années 1980. »

Source : BP Magazine



## Annexe 1 : Carte de l'Iran pétrolier avec les principaux champs pétroliers et gaziers



Source : Wikimedia Commons



## Précédentes publications

### Lettres mensuelles

**n°6 Septembre 2013** : de l'impact de l'huile de schiste dans la donne mondiale

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/de-limpact-de-lhuile-de-schiste-dans-la-donne-mondiale/>

**n°5 Juillet–Août 2013** : Gaz de schistes, Politique ou/et Economie. Qu'est ce qui interdit d'aller voir ?

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/gaz-de-schiste-quest-ce-qui-interdit-daller-voir/>

**n°4 Juin 2013** : Guyane française/ Nouvel Eldorado ou faux espoir ? En attendant Cebus...

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/en-attendant-cebus-2/>

**n°3 Mai 2013** : Pétrole, vous avez dit pétrole ? / Brent-WTI ? Changement structurel ou conjoncturel ?

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/petrole-vous-avez-dit-petrole-brent-wti-changement-structurel-ou-conjoncturel/>

**n°2 Avril 2013** : Kashagan : Mythe ou réalité ?

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/lettre-n-2-kashagan-mythe-ou-realite/>

**n°1 Mars 2013** : La sensibilité des marchés aux accidents et leur sur réaction/ Risques ou opportunités

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/about/la-sensibilite-des-marches-aux-accidents-et-leur-sur-reactionrisques-ou-opportunités/>

### Commentaires sectoriels

**9 septembre 2013/ Mise à jour 13 septembre** : Egypte, Libye, Syrie...Oui, le Pétrole est une matière première géopolitique

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/egypte-libye-syrie-oui-le-petrole-est-une-matiere-premiere-geopolitique/>

**27 août 2013** : Libye une production perturbée...s'ajoutant à l'été égyptien et au risque syrien

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/libye-une-production-perturbee-sajoutant-a-lete-egyptien-et-au-risque-syrien-2/>

**23 juillet 2013** : Cebus... Le rêve pétrolier guyanais, va-t-il se transformer en mirage ?

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/le-reve-petrolier-guyanais-va-t-il-se-transformer-en-mirage/>

**9 juillet 2013** : Gaz de schiste : Messieurs les anglais, tirez les premiers...Tant que je suis président...

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/gaz-de-schiste-messieurs-les-anglais-tirez-les-premiers-tant-que-je-suis-president/>

**5 juillet 2013** : L'été égyptien : quels risques pour le monde pétrolier et les valeurs pétrolières ?

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/lete-egyptien-quels-risques/>

**4 juillet 2013** : Kashagan : 1) inauguration le 30 juin 2) entrée du chinois CNPC

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/kashagan-mise-a-jour-de-notre-lettre-n2-davril-2013/>

**19 juin 2013** : Iran: quel poids dans la donne pétrolière et gazière mondiale?

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/iran-quel-poids-dans-la-donne-petroliere-et-gaziere-mondiale/>

**14 juin 2013** : Carburants : Relever les cours des carburants et réduire l'écart diesel-essence

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/reduire-lecart-diesel-essence/>

**3 juin 2013** : Pétrole de schiste : Réunion OPEP du 31 mai/ il est plus simple de ne rien faire

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/petrole-de-schiste-opep-il-est-plus-simple-de-ne-rien-faire>

### Autres

Article du **Monde du 29 août 2013** avec citations d'Aymeric de Villaret

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/2013/08/28/le-monde-29-aout-2013/>

Article du **Monde du 3 juillet 2013** avec citations d'Aymeric de Villaret

<http://aymericdevillaret.wordpress.com/malgre-les-couts-lor-noir-de-kashagan-fait-toujours-rever/>



---

## Services Personnalisés

### Conseil et Études économiques et boursières dans le domaine de l'Énergie

Aymeric de Villaret, expert dans le domaine de l'Énergie, ayant suivi en tant qu'analyste financier Sell Side les valeurs pétrolières intégrées européennes pendant plus de 25 ans, vous propose des services personnalisés.

#### Propositions de services

- Études et exposés pour les comités stratégiques des sociétés d'investissements
- Rédactions d'études sociétés cotées ou à coter
- Rédactions d'études sectorielles dans le domaine de l'énergie
- Présentations internes ou externes sur des thèmes choisis

#### Bibliographie

Depuis mars 2013, Aymeric de Villaret rédige une lettre mensuelle d'informations pour faire le point sur un sujet relatif aux marchés des actions et dans le domaine du pétrole. Ces lettres ainsi que des points sectoriels peuvent se retrouver sur le site <http://aymericdevillaret.wordpress.com/> ainsi que sur le site « La Synthèse on line ». <http://www.lasyntheseonline.fr/>

Aymeric de Villaret était, jusqu'à l'été 2012, co-responsable sectoriel Energie à la Société Générale qu'il a rejoint en 1988 en tant qu'analyste financier actions chimie. Il a suivi le secteur du pétrole à partir de 1990. Avant de rejoindre SG, Aymeric de Villaret a travaillé comme ingénieur chimiste chez DSM pendant dix ans. En 2011 et 2012, l'équipe Pétrole SG a été classée numéro 1 au Grand prix Extel France. Il possède un diplôme d'Ingénieur Chimiste ESCOM et un troisième cycle de Finance de l'IAE Paris. Aymeric de Villaret a été classé meilleur analyste Pétrole au Grand Prix Agefi de 1996 à 2003 et a été classé meilleur analyste tous secteurs confondus en 1998.

Edité le 20 septembre 2013