

IRAK

□ La valeur des exportations pétrolières de l'Irak a augmenté de 13,3% à \$94 milliards en 2012

Il y a un an, au début 2012, le ministre irakien du Pétrole, M. Abdul Kareem Liaibi, avait indiqué, sans fixer une date précise, que l'objectif pour le pays était d'arriver à un niveau d'exportations pétrolières de \$100 milliards par an. Le résultat pour 2011 était de **\$82 988 millions**. En 2012, l'objectif n'a pas été atteint mais la valeur des exportations de brut s'en est fortement approchée. Sur l'ensemble de l'an dernier, le total s'établit à **\$94 025 millions**, soit une progression de 13,3% sur le niveau de 2011, en dépit d'un mois de décembre au cours duquel la valeur des exportations n'a pas dépassé **\$7,55 milliards**, soit le résultat le plus faible depuis juin 2012 (voir tableau page suivante).

En 2012, les volumes de brut irakien exportés ont totalisé **886,8 millions de barils**, soit **2,42 millions de barils par jour** en moyenne. Le prix moyen du pétrole exporté était de **\$106 par baril** environ. L'objectif de \$100 milliards ou plus est clairement à la portée de l'Irak compte tenu de la hausse de la production pétrolière de ce pays à condition que les cours du brut restent à des niveaux élevés, comme c'est le cas depuis le début 2013.

La part du brut **Basrah** dans les exportations de pétrole de l'Irak en 2012 était de 84,5% avec une valeur de **\$79 436 millions**, le **Kirkouk** couvrant les **\$14 589 millions** restants. En volume, les exportations de Basrah étaient de **750,2 millions de barils**, soit 89,6% du total, et celles de Kirkouk de **136,6 Mb**.

Trente compagnies ont enlevé du brut irakien en décembre 2012, selon les informations diffusées par le **ministère du Pétrole**. Six d'entre elles étaient **chinoises** et cinq autres **américaines**. Ces deux pays étaient suivis par **l'Inde** (trois firmes), la **Corée du Sud** (trois), le **Royaume-Uni** (deux), **l'Italie** (deux) et **l'Espagne** (deux). Les sept entreprises restantes provenaient d'autant de pays : **Japon, Malaisie, Russie, France, Suisse, Grèce et Turquie**. Cette composition, marquée par une grande stabilité au fil des mois, fait une fois de plus ressortir la place prépondérante de **l'Asie** (14 sociétés) et de **l'Europe** (y compris Turquie, 10 compagnies) dans l'achat de pétrole brut irakien. En décembre, les six sociétés non originaires de ces deux régions provenaient des Etats-Unis (cinq) et de la Russie (une).

Production, exportations et consommation d'hydrocarbures en Irak (novembre 2012)

	North Oil Company et Midland Oil Company	South Oil Company et Missan Oil Company	Total
Production pétrolière (1 000 b/j)	862	2 328	3 190
Exportations pétrolières (1 000 b/j)	426	2 195	2 621
Livraisons aux raffineries (1 000 b/j)	376	215	591
Livraisons aux centrales électriques (1 000 b/j)	25	23	48
Production de gaz associé (Mp.c./j)	503	1 366	1 869
Volume de gaz torché (Mp.c./j)	195	1017	1 212

Exportations de brut irakien (millions de barils)							
Mois	Basrah		Kirkouk		Total		Prix moyen (\$/b)
	Volume	Valeur (millions de \$)	Volume	Valeur (millions de \$)	Volume	Valeur (millions de \$)	
2009							
Août	46,2	3 140	16,1	1 100	62,3	4 240	68,06
Septembre	43,8	2 892	14,9	985	58,7	3 877	66,05
Octobre	46,3	3 313	11,9	874	58,2	4 187	71,94
Novembre	44,9	3 294	12,1	911	57,0	4 205	73,77
Décembre	47,6	3 506	13,7	993	61,3	4 499	73,39
2010							
Janvier	45,0	3 332	14,7	1 084	59,7	4 416	73,97
Février	45,2	3 294	12,7	935	57,9	4 229	73,04
Mars	44,0	3 336	13,1	1 015	57,1	4 361	76,20
Avril	42,7	3 386	10,3	836	53,0	4 222	79,66
Mai	45,1	3 347	13,6	988	58,7	4 335	73,85
Juin	43,2	3 074	11,5	815	54,7	3 889	71,10
Juillet	44,4	3 137	11,9	872	56,3	4 009	71,21
Août	44,9	3 191	10,5	766	55,4	3 957	71,43
Septembre	45,2	3 280	15,4	1 148	60,6	4 428	73,07
Octobre	46,2	3 533	12,5	993	58,7	4 526	77,10
Novembre	46,0	3 693	11,3	925	57,3	4 618	80,59
Décembre	47,4	4 078	13,1	1 144	60,5	5 222	86,31
2011							
Janvier	54,0	4 880	13,0	1 202	67,0	6 082	90,78
Février	47,8	4 701	13,8	1 363	61,6	6 064	98,44
Mars	52,3	5 551	14,6	1 616	66,9	7 167	107,13
Avril	49,7	5 638	14,5	1 704	64,2	7 342	114,36
Mai	53,5	5 793	15,5	1 677	69,0	7 470	108,26
Juin	51,8	5 444	16,4	1 729	68,2	7 173	105,18
Juillet	53,0	5 739	14,2	1 572	67,2	7 311	108,79
Août	53,6	5 614	14,3	1 510	67,9	7 124	104,92
Septembre	53,0	5 529	10,1	1 090	63,1	6 619	104,90
Octobre	50,6	5 229	14,2	1 513	64,8	6 742	104,04
Novembre	51,4	5 490	12,7	1 343	64,1	6 833	106,60
Décembre	53,7	5 722	12,8	1 339	66,5	7 061	106,18
2012							
Janvier	53,1	5 813	12,2	1 310	65,3	7 123	109,08
Février	47,5	5 348	10,9	1 247	58,4	6 595	112,93
Mars	59,4	6 995	12,4	1 477	71,8	8 472	117,99
Avril	63,5	7 449	11,8	1 346	75,3	8 795	116,80
Mai	64,7	6 643	11,3	1 188	76,0	7 831	103,04
Juin	62,5	5 613	9,5	874	72,0	6 487	90,09
Juillet	68,7	6 691	9,3	886	78,0	7 577	97,14
Août	69,8	7 414	9,7	1 031	79,5	8 445	106,23
Septembre	65,2	7 006	12,6	1 365	77,8	8 371	107,60
Octobre	67,3	7 103	14,0	1 475	81,3	8 578	105,51
Novembre	65,8	6 866	12,8	1 334	78,6	8 200	104,33
Décembre	62,7	6 495	10,1	1 056	72,8	7 551	103,72

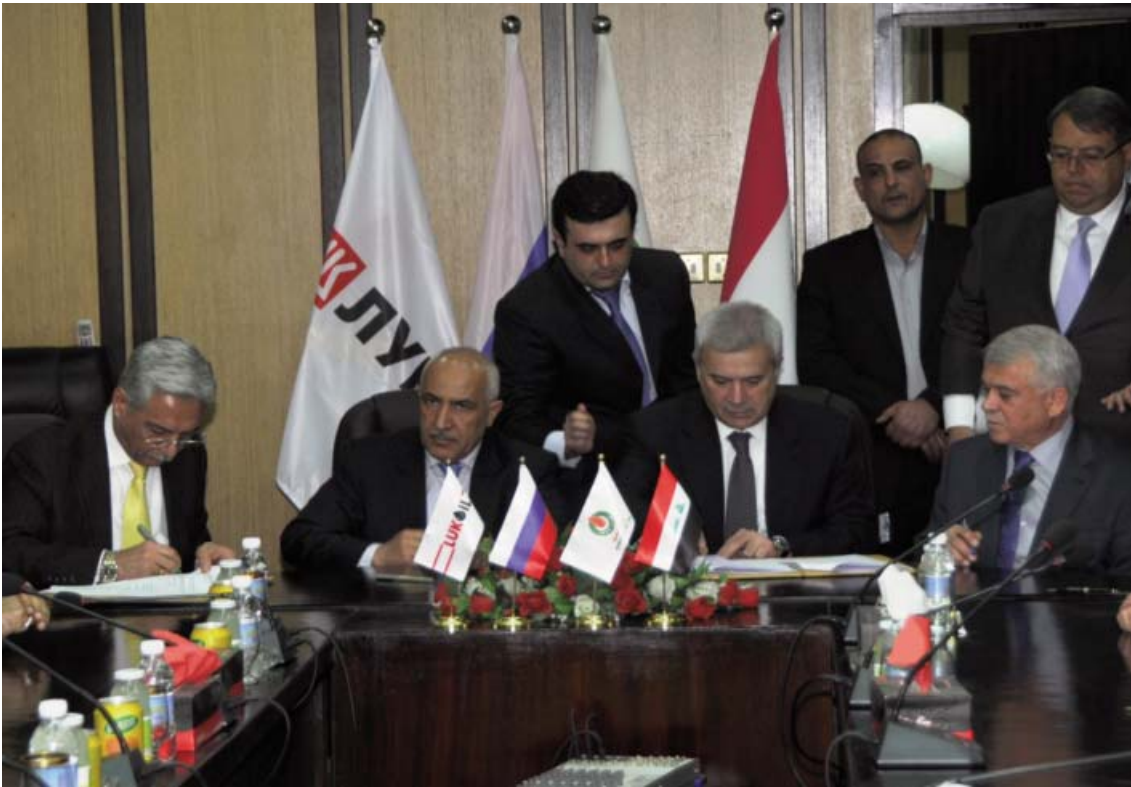
Source : Ministère irakien du Pétrole, janvier 2013.

Le brut irakien est exporté par les terminaux de **Bassorah** et de **Khor al-Amya**, sur le Golfe, et de **Ceyhan** en Turquie ainsi que par camions-citernes vers la **Jordanie**.

❑ Relations avec les compagnies étrangères : Bagdad marque des points mais fait quelques concessions

Au moment de la publication de ce numéro du **PGA**, le **ministère irakien du Pétrole** venait de faire savoir publiquement qu'**Exxon Mobil Corporation** était fermement invitée à choisir dans les prochains jours entre sa participation au développement du champ supergéant de **West Qurna 1** et son implication dans l'exploration dans la région du **Kurdistan**. ExxonMobil ne peut pas travailler en même temps au sud de l'Irak et au Kurdistan, souligne-t-on à Bagdad. Cette position a été réaffirmée à de nombreuses reprises (PGA du 1.1.2013, p. 25) mais le gouvernement fédéral souhaiterait qu'une issue soit rapidement trouvée à ce problème et se fait donc plus insistant.

L'affaire est suffisamment sérieuse pour que le PDG du groupe américain, M. Rex W. Tillerson, ait récemment rencontré le premier ministre irakien, M. Nouri al-Maliki, sans pour autant négliger de faire de même avec le président de la région du Kurdistan. Toujours aussi discrète sur ce sujet très délicat politiquement, ExxonMobil n'a manifestement pas perdu tout espoir de garder deux fers au feu et, à Bagdad comme à Erbil, on fait état d'une attitude positive de la compagnie. Ce numéro d'équilibrisme est cependant de plus en plus difficile à réaliser même si l'on ne peut pas totalement exclure un compromis de dernière minute.



Cérémonie de signature des amendements à l'accord sur West Qurna 2.

Photo Ministère irakien du Pétrole.

Dans ses relations avec les firmes étrangères, Bagdad entend faire passer des messages clairs pour montrer que sa détermination ne saurait être mise en doute. La dernière victime de cette attitude est l'entreprise turque **TPAO**, qui devait participer à l'exploration du bloc 9. En raison du fort refroidissement des relations entre l'Irak et la **Turquie**, l'Etat fédéral a refusé d'accepter TPAO dans le consortium qui va entamer des travaux d'exploration sur ce permis et qui était composé par ailleurs de **Kuwait Energy** (40%) et de **Dragon Oil** (30%). Bagdad a demandé à Kuwait Energy de monter à 70% dans ce projet et la firme koweïtienne a approuvé cette proposition, ce qui a permis de finaliser à la fin janvier le contrat de service portant sur le bloc 9 (voir Mer Caspienne en page 40 dans ce numéro).

Sur **West Qurna 2**, l'entreprise russe **Lukoil** a, elle aussi, accru sa participation à 75% suite au retrait de la firme norvégienne **Statoil** de ce développement dans lequel elle détenait un intérêt de 18,75% (PGA du 1.1.2013, p. 25). A cette occasion, le contrat de service a été amendé de façon très significative et l'adoption de ces modifications est intervenue le 17 janvier après l'accord du conseil des ministres. Selon le ministère du Pétrole, les changements sont les suivants :

→ Le niveau de production en phase de plateau a été réduit d'un tiers, de 1,8 million de barils par jour à **1,2 Mb/j**.

→ La durée estimée de ce plateau a été rallongée, passant de 13 années à **19 années et demie**.

→ La durée du contrat de service a été portée de 20 à **25 ans**.

Pour un autre projet important, le **projet intégré de Nasiriyah**, qui n'a pas encore été attribué à la différence de ceux cités ci-dessus, le ministère du Pétrole a annoncé que la date limite pour la remise des documents de préqualification avait été reportée au **28 février** en raison de nombreuses demandes émanant de compagnies potentiellement intéressées, a indiqué le **Petroleum Contracts & Licensing Directorate** du ministère du Pétrole.