



Présentation

[Sonatrach en bref...](#)

[Nos activités](#)

[Nos opérations à l'international](#)

[Le Groupe Sonatrach](#)

[Annuaire](#)

[Eléments d'histoire...](#)

Vous êtes ici : [Accueil](#) / [Présentation](#) / [Activités](#)

Activité E&P Activité TRC Activité LRP Activité COM

L'Activité Exploration-Production(E&P) couvre les activités de recherche, d'exploration, de développement et de production d'hydrocarbures. Elles sont assurées par Sonatrach seule, ou en association avec d'autres compagnies pétrolières.

Sonatrach a effectué deux découvertes de pétrole en international à travers sa filiale Sipex en association avec la National Oil Corporation (Libye). Ces découvertes ont été réalisées dans le bassin de Ghadamès, à environ 230 km au sud de la ville de Tripoli.

La quasi-totalité des réserves découvertes en Algérie à ce jour se situe dans la partie Est du Sahara algérien. Sur la base d'un découpage du domaine minier en plusieurs régions pétrolières, 67% sont renfermées dans Oued Mya et Hassi Messaoud, où se situent les deux gisements géants de Hassi-R'mel (gaz) et Hassi Messaoud (huile). Le bassin d'Illizi occupe la 3ème position avec 14% des réserves initiales en place, puis viennent les bassins de Rhourde-Nouss (9%), Ahnet-Timimoun (4%) et Berkine.



- En 2013, 32 découvertes ont été réalisées, dont 29 en effort propre et 03 en partenariat.

La nature des hydrocarbures dans chaque région se présente comme suit :

- Hassi Messaoud-Dahar correspond à l'un des plus importants événements tectoniques du Sahara, elle renferme 71% des réserves de pétrole;
- Oued Mya renferme 50% des réserves de gaz naturel;
- Le bassin d'Illizi renferme autant de pétrole (15%) que de gaz naturel (14%);
- Rhourde-Nouss et Berkine renferment 19% des réserves de gaz naturel et 8% de pétrole;
- Le bassin de l'Ahnet-Timimoun, essentiellement Paléozoïque, ne renferme que du gaz naturel (13%), dont la moitié est encore classée probable et possible.

Exploration :

L'effort d'exploration a connu des avancées notables depuis le début des années 2000, notamment grâce à l'introduction du procédé de sismique 3D. Il est passé de près de 300Km2 à plus de 17 000 Km2 en 2013

Forage :

En 2013, le volume de forage a été de 384 330 mètres forés dont 364 424 par Sonatrach seule et 18 906 en partenariat. Au cours de l'exercice 2013, l'activité d'exploration a été caractérisée par :

- L'acquisition de 9 302 Km de profils sismiques 2D, t; dont 9 082 Km réalisés par Sonatrach seule et 220 km en partenariat;
- L'acquisition de 17 028 Km2 de profils sismiques 3D, dont 16 170 Km2 réalisés par Sonatrach seule et 858 km2 en partenariat;
- Le forage de 93 puits (puits terminés), dont 85 réalisés par Sonatrach seule et 8 en partenariat.

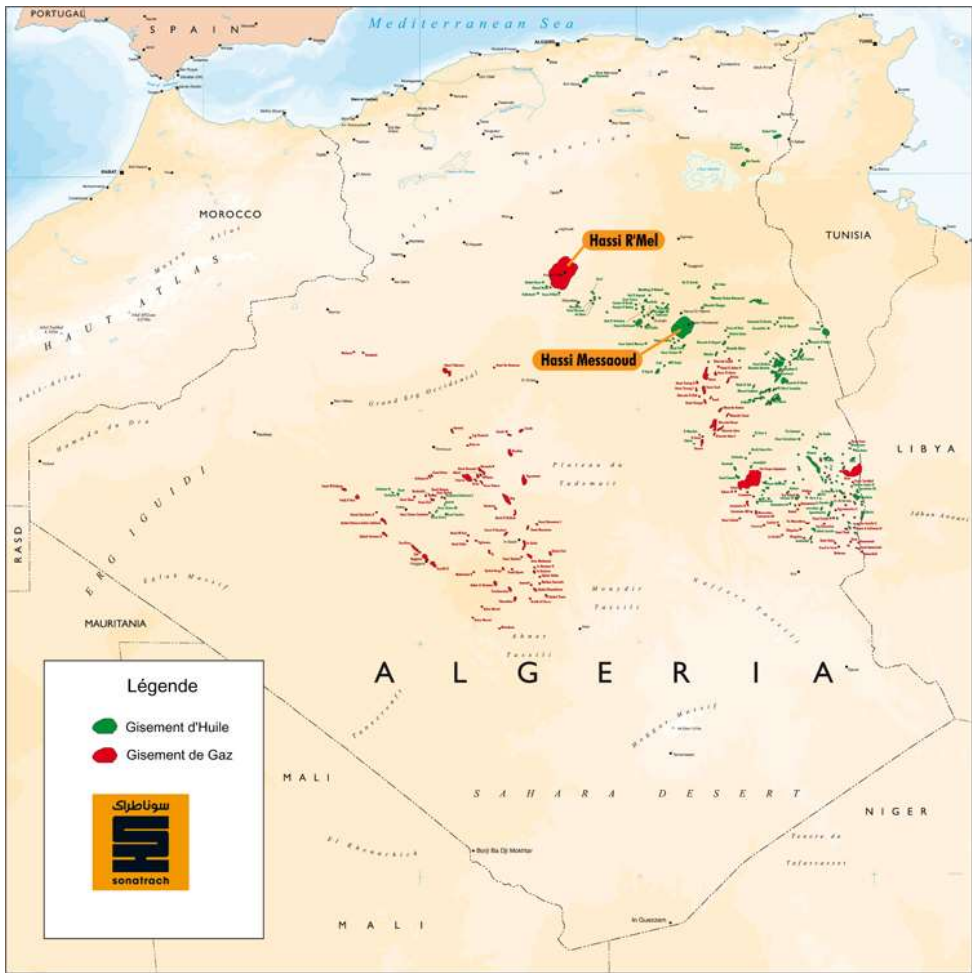


Production des d'hydrocarbures :

La production primaire d'hydrocarbures de l'année 2013 a atteint 186,9 millions de TEP. Elle est composée de 127,2 milliards m3 de gaz naturel, dont 84% au titre de la production opérés par Sonatrach seule, 49,4 millions de Tonnes de pétrole brut, 8,8 millions de Tonnes de condensat et 6,6 millions de Tonnes de GPL. Les apports des principales régions sont localisés à Hassi-R'Mel, Hassi-Messaoud et Rhourde-Nouss.

Situation des gisements d'huile et de gaz

[Cliquez ici pour télécharger la carte en version PDF](#)



© Groupe SONATRACH tous droits réservés