



## Réalisations à fin août 2016, Prévisions de clôture 2016

En matière d'exportations, tous produits confondus, Sonatrach a exporté 71,5 Millions de TEP à fin août 2016 contre 65,4 Millions de TEP sur la même période de l'année 2015, soit une augmentation de +8%.

Les exportations de pétrole brut ont reculé de 8% par rapport à fin août 2015 suite au traitement de quantités plus importantes de pétrole brut au niveau des raffineries du nord. La performance des raffineries nous a permis de réaliser notre objectif d'exportation de produits raffinés à hauteur de 123% sur les 8 premiers mois de l'année 2016 et de dégager une croissance de 2% par rapport à la même période de l'année 2015. Sur le marché, Italien nos exportations de gaz ont augmenté de presque 3 BCM sur les 6 premiers mois de l'année.

En termes de coût d'importation des carburants, nous avons enregistré une économie de l'ordre de 710 Millions de Dollars, soit - 43% par rapport aux réalisations à fin août 2015 et ce, en raison de la réduction des quantités importées.

Enfin, concernant les exportations de gaz par gazoducs, nous avons enregistré une augmentation de 43% par rapport à fin août 2015 et un dépassement de 12% de l'objectif au 31 août 2016. A noter qu'une bonne partie de cette performance a eu lieu sur les trois premiers mois de l'année (hiver) qui sont généralement cruciaux pour nos clients à l'exportation. La reprise des exportations de gaz par gazoducs confirme un repositionnement de Sonatrach sur le marché européen.

Sur le segment du raffinage, à fin août 2016, nos raffineries ont traité 19,9 Millions de Tonnes de pétrole brut et de condensat, soit une hausse de 7% (+1,26 Million de Tonnes) par rapport à la même période de 2015. Cette bonne performance est le résultat de la maximisation du taux de marche des installations.

L'écart positif de plus d'un Million de Tonnes de produits pétroliers, à fin août 2016, a permis la réduction des importations des essences et du gasoil et l'augmentation des exportations d'autres produits tels que le naphta et les fuels.

Pour le Gasoil : nous enregistrons une augmentation de la production de +8% (+ 415 000 tonnes) qui s'est traduite par une diminution des importations de -25% (- 350 000 tonnes) et ce, malgré l'augmentation de la consommation sur le marché intérieur.

Pour les Essences : nous enregistrons une augmentation de la production de +6% (+ 114 000 tonnes) qui s'est traduite par une diminution des importations de -10% (- 110 000 tonnes).

La production primaire d'hydrocarbures s'est établie à 127,4 Millions de TEP au 31 août 2016, soit un taux de réalisation de 99 % de l'objectif de production pour la période.

Les mois de juillet et août ont été caractérisés par l'amorce d'une augmentation du rythme de production tel que prévu dans notre plan, suite à la reconstitution progressive du stock de matériel pour l'exploitation et le développement dont la réception a débuté à partir de juin, tenant compte du retard du démarrage du boosting de Tigentourine prévu en avril 2016 , suite au constat de l'état qui a nécessité un délais supplémentaire, prévu avant fin septembre En effet, la moyenne mensuelle de la production primaire sur les 6 premiers mois de l'année a été de 15,7 Millions de TEP / mois elle est passée à 16,5 à partir du mois de juillet et à 16,9 Millions de TEP / mois à fin Aout ( la moyenne est prévue augmenter progressivement à partir de septembre).

Par rapport à la moyenne mensuelle de la production primaire sur l'année 2015, on observe des apports additionnels durant les mois de juillet et août 2016 qui ont augmenté la production primaire de 600 000 Mille TEP par mois.

Il est à préciser que l'apport progressif des nouveaux gisements notamment les projets gaziers, est prévu à partir de 2017.