

RAPPORT SUR LA PRODUCTION, L'EXPORTATION ET LES  
RECETTES PETROLIERES

RAPPORT DU MOIS DE MARS 2014

28 Avril 2014

## SOMMAIRE

1. Production .....	3
1.1. Production journalière .....	3
1.2. Partage de la Production.....	4
1.2.1. Etat et contractants .....	4
1.2.2. Partage de la production entre les contractants .....	5
2. Les Ventes .....	5
2.1. Les enlèvements par pool.....	5
2.2. Les conditions et le détail des ventes .....	6
3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH pour le compte du compte unique du Trésor Public .....	7

## TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mars 2014.....	3
Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et la partage entre l'Etat et les contractants.....	4
Tableau 3: Part des contractants .....	5
Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date .....	5
Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement (en bbl) .....	6
Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (01/03/2014).....	6

## GRAPHIQUES

Graphique 1: L'évolution de la production journalière en barils.....	4
--	---

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Mars 2014.....	7
--	---

Ce rapport se compose de trois parties principales.

1. La première partie est consacrée à la production du champ de Chinguetti, seul champ en cours d'exploitation. Elle fait état du partage de la production entre les différents intervenants.
2. La deuxième partie concerne les ventes effectuées.
3. La troisième concerne les recettes de l'Etat et les retraits effectués sur le Fonds National des Revenus des Hydrocarbures (FNRH)

# 1. Production

## 1.1. Production journalière

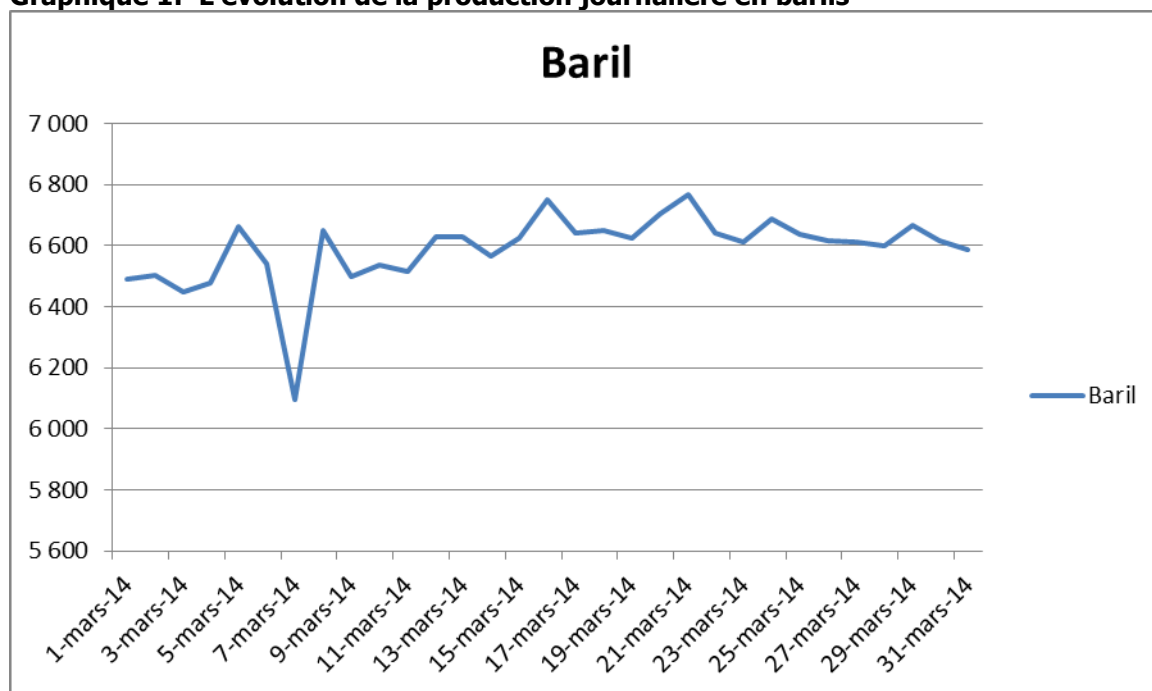
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mars 2014

Date	Baril
1-mars-14	6 491
2-mars-14	6 504
3-mars-14	6 447
4-mars-14	6 479
5-mars-14	6 661
6-mars-14	6 541
7-mars-14	6 095
8-mars-14	6 648
9-mars-14	6 497
10-mars-14	6 535
11-mars-14	6 516
12-mars-14	6 629
13-mars-14	6 629
14-mars-14	6 567
15-mars-14	6 623
16-mars-14	6 749
17-mars-14	6 642
18-mars-14	6 648
19-mars-14	6 623
20-mars-14	6 705
21-mars-14	6 768
22-mars-14	6 642
23-mars-14	6 611
24-mars-14	6 686
25-mars-14	6 636
26-mars-14	6 617
27-mars-14	6 611
28-mars-14	6 598
29-mars-14	6 667
30-mars-14	6 617
31-mars-14	6 585
<b>Total</b>	<b>204 268</b>

**NB :** Ces chiffres sont basés sur les indications du compteur ultrasonique de production, il s'agit des chiffres bruts qui sont sujets à une réconciliation ultérieure

1. La case surlignée correspond à la date d'enlèvement. Celle-là même qui figure dans le document intitulé « Bill of lading » ou connaissance.

**Graphique 1: L'évolution de la production journalière en barils**



Sources : Graphique des auteurs

- La production du mois de mars 2014 a été variée autour d'une moyenne de 6 589 mille barils par jour, elle a connu au 7<sup>ème</sup> jour du mois, une légère baisse par rapport à la production du reste du mois qui a enregistré une stabilité constante.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une augmentation par rapport au mois précédent pour se situer à 6 589 bbl/j contre 5 997 bbl/j au mois de février.

## 1.2. Partage de la Production

### 1.2.1. Etat et contractants

**Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et la part entre l'Etat et les contractants**

<b>Mars</b>	
<b>Production Total</b>	<b>204 268</b>
Cost Oil	102 134
Profit Oil	102 134
Profit Oil GVMT	32 911
Profit Oil de Contractant	69 223
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>6 589</b>
Part de l'Etat en Profit Oil	30%

Sources : Calcul des auteurs

- les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de Mars égal à 99,031 US\$ le baril.

## 1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	Cost Oil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	31 457,25	21 320,75	52 778,01
PC Mauritania II	16 938,40	11 480,33	28 418,73
FP Mauritania B BV	2 903,97	1 968,22	4 872,20
Premier Oil Mauritania B Limited.	5 392,67	3 654,99	9 047,66
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	12 256,07	8 306,79	20 562,86
Tullow Oil	19 413,62	13 157,95	32 571,57
Kufpec	10 452,80	7 084,58	17 537,38
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 157,07	1 461,99	3 619,06
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 162,08	787,62	1 949,70
<b>Total</b>	<b>102 133,94</b>	<b>69 223,23</b>	<b>171 357,17</b>

## 2. Les Ventes

### 2.1. Les enlèvements par pool

5. Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (seul champ actuellement exploité) sont regroupés en un seul pool depuis juillet 2007.

6. Les produits sont encaissés, en général, un mois après la date d'enlèvement.

Le 01/03/2014 a eu lieu un enlèvement de 417 456,16 bbl, cette cargaison a été vendue à Phillips à 102,626 USD le baril soit 5,30 USD de moins que le prix du Brent sur le marché.

Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date

Chargement	Date	Quantités communiqués dans les précédents rapports	Quantités nettes	écart	pourcentage	Pool unique
CG036	Mars/2013		622 723,07			
CG037	Juin/2013		622 811,20			
CG038	Septembre/2013		599 695,88			
CG039	Décembre/2013		301 271,00			
CG040	Mars/2014		417 456,16			

Source : SMH

7. Le contrat d'enlèvement stipule qu'un jour avant chaque enlèvement, la part de chaque intervenant est actualisée compte tenu de la production déjà réalisée et des enlèvements passés. Les parts obtenues pour chacun seront appliquées au produit de la cargaison.

**Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement (en bbl)**

Date d'enlèvement	31/08/2013	30/09/2013	30/10/2013	30/11/2013	31/12/2013	31/01/2014	28/02/2014	31/03/2014
<b>Cumul de Production (stock)</b>	1 618 870,12	1 822 729,12	1 432 402,24	1 624 663,24	1 822 144,42	1 643 750,42	1 811 663,42	2 015 931,31
<b>Quantité enlevée</b>		599 695,88			301 271,00			417 456,16
<b>Quantité restant après prélèvement</b>		1 223 033,24			1 520 873,42			1 598 475,15

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (28/12/2013).**

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Mars</b>	<b>417 456,16 bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent - Mars:</b>	<b>108,021 USD</b>
<b>Prix de vente (Mars)</b>	<b>102,626 USD</b>
<b>Quantité enlevée par le Gouvernement :</b>	<b>67 114,51 bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>42 050,28 bbl</b>

Sources : Direction de l'exploration et du développement des hydrocarbures bruts (MEP) et SMH

8. Le partage entre la SMH et Sterling découle des termes du contrat de financement passé entre les deux parties en ses articles 10.1 et 10.2 qui concernent respectivement le partage du profit-oil et du Cost-oil.

### 3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH au profit du compte unique du Trésor Public

9. Les revenus de l'Etat tirés du pétrole encaissés au cours du mois de Mars 2014 atteignent à peu près de **2,5 millions de dollars américains, (2 537 343,94 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **758 millions d'Ouguiya (758 031 502,08 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Mars figure en (Annexe1).
11. Aucun retrait n'a été effectué sur le compte du FNRH au cours de ce mois.
12. Le solde du compte FNRH au 31 Mars 2014 est en peu plus de **113 millions de dollars USD (113 063 208,67 USD)**, soit d'équivalent de **33 783 286 750,60 UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de Mars 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	70 169,19	20 963 045,51
ITS	1 029 318,59	307 508 928,76
INTERETS	18 345,55	5 480 733,06
AUTRES RECETTES	1 419 510,61	424 078 794,74
<b>TOTAL</b>	<b>2 537 343,94</b>	<b>758 031 502,08</b>