

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

RAPPORT DU MOIS D'OCTOBRE 2014

08 Décembre 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 d'Octobre 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 (24/08/2014).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois d'Octobre 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

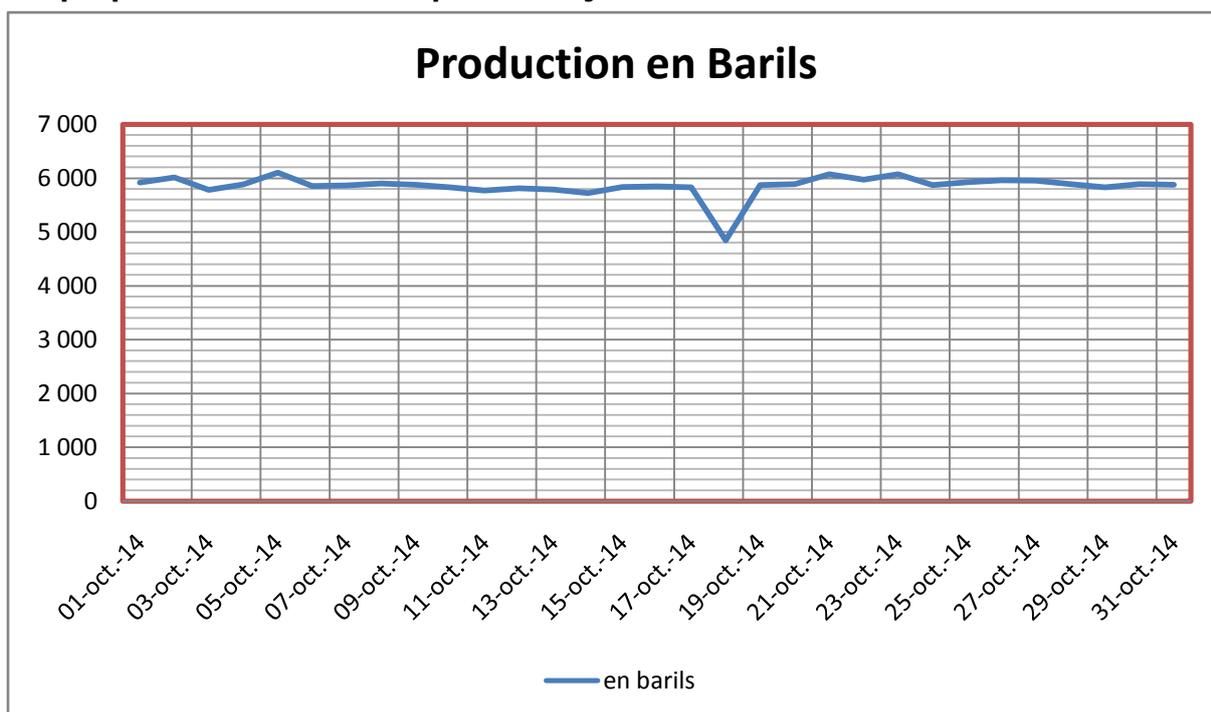
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'Octobre 2014

Date	Barils
01-oct-14	5 919
02-oct-14	6 013
03-oct-14	5 780
04-oct-14	5 881
05-oct-14	6 101
06-oct-14	5 850
07-oct-14	5 862
08-oct-14	5 900
09-oct-14	5 875
10-oct-14	5 831
11-oct-14	5 768
12-oct-14	5 812
13-oct-14	5 787
14-oct-14	5 724
15-oct-14	5 837
16-oct-14	5 843
17-oct-14	5 831
18-oct-14	4 843
19-oct-14	5 868
20-oct-14	5 887
21-oct-14	6 070
22-oct-14	5 969
23-oct-14	6 070
24-oct-14	5 868
25-oct-14	5 925
26-oct-14	5 956
27-oct-14	5 950
28-oct-14	5 887
29-oct-14	5 831
30-oct-14	5 887
<b>Total</b>	<b>181 499</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

2. La production au cours du mois d'Octobre a été variée autour d'une moyenne de 5 855 mille barils par jour avec une légère baisse visible au niveau du 18<sup>ème</sup> jour.
3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5 855 bbl/j contre 5 929 bbl/j au mois de Septembre.

## 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

Octobre	
<b>Production Total</b>	<b>181 499</b>
CostOil	90 749
Profit Oil	90 749
Profit Oil GVMT	28 643
Profit Oil de Contractant	62 107
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>5 855</b>
<b>Part de l'Etat en Profit Oil</b>	<b>30%</b>

Sources : Calcul des auteurs

4. les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois d'octobre égal à 97,462 US\$ le baril.

## 1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	27 950,81	19 128,84	47 079,65
PC Mauritania II	15 050,33	10 300,07	25 350,40
FP Mauritania B BV	2 580,28	1 765,88	4 346,15
Premier Oil Mauritania B Limited.	4 791,57	3 279,23	8 070,80
SOCIETE MAURITANIEENNE DES HYDR	10 889,93	7 452,79	18 342,72
Tullow Oil	17 249,64	11 805,22	29 054,87
Kufpec	9 287,66	6 356,24	15 643,89
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 916,63	1 311,69	3 228,32
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 032,55	706,65	1 739,20
<b>Total</b>	<b>90 749,39</b>	<b>62 106,61</b>	<b>152 856,00</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 dernier enlèvement de 522 974,24 bbl a eu lieu le 24/08/2014, cette cargaison a été achetée par SARAS à 97,462 USD le baril soit 3,64 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
CG037	Juin/2013		622 811,20			
CG038	Septembre/2013		599 695,88			
CG039	Décembre/2013		301 271,00			
CG040	Mars/2014		417 456,16			
CG041	Mai/2014		623 430,16			
CG042	Août/2014		522 974,24			

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 réalisée et des enlèvements déjà effectués. Les ratios des parts obtenues par chaque partie seront appliqués au produit de la cargaison.

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

Date d'enlèvement	31/03/2014	30/04/2014	31/05/2014	30/06/2014	31/07/2014	31/08/2014	30/09/2014	31/10/14
<b>Cumul de Production (stock)</b>	2 015 931,31	1 794 057,15	1 993 821,15	1 562 009	1 755 144	1 941 171	1 596 054	1 777 553
<b>Quantité enlevée</b>	417 456,16		623 430,16			522 974,24		
<b>Quantité restant après prélèvement</b>	1 598 475,15		1 370 390,00			1 418 196,80		

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (24/08/2014).

<b>Détail des ventes</b>	
<b>Quantité vendue en Août</b>	<b>522 974,24 bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent –Août:</b>	<b>101,162USD</b>
<b>Prix de vent (Août)</b>	<b>97,462USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>84 078,67bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>52 679,09bbl</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 d'Octobre 2014 atteignent un peu plus de **9 million de dollars américains, (9 918 932,59 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **3 milliards d'Ouguiya (3 014 363 614,10 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois d'Octobre 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 30 Octobre 2014 est d'un peu plus de **70 millions de dollars USD (70 243 200,64 USD)**, soit l'équivalent de **21 806 299 206,68 UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

**Remarque** : il est nécessaire de souligner qu'une annulation d'écriture d'un montant de 44 897,15 Dollar, soit l'équivalent de 13 644 243,83 UM a eu lieu durant ce mois.

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois d'Octobre 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	240 100,75	72 966 617,93
ITS	433 139,74	131 631 166,99
Profit oïl	8 194 475,34	2 490 301 055,83
Bonus de signature	150 000,00	45 585 000,00
Redevance	57 800,00	17 565 420,00
INTERETS	13 736,67	4 174 574,01
AUTRE RECETTES	829 680,09	252 139 779,35
<b>Total</b>	<b>9 918 932,59</b>	<b>3 014 363 614,10</b>