

**DIRECTION GENERALE DU TRESOR ET DE LA COMPTABILITE PUBLIQUE  
DIRECTION DES ETUDES ET DE SYSTEME D'INFORMATION  
SERVICE DES ETUDES ET DES STATISTIQUES**

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

**RAPPORT DU MOIS DE SEPTEMBRE 2016**

**20 OCTOBRE 2016**

## 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 au profit du compte unique du Trésor Public .....	7

## TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de septembre2016.....	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 (27/08/2016).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de septembre2016 .....	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

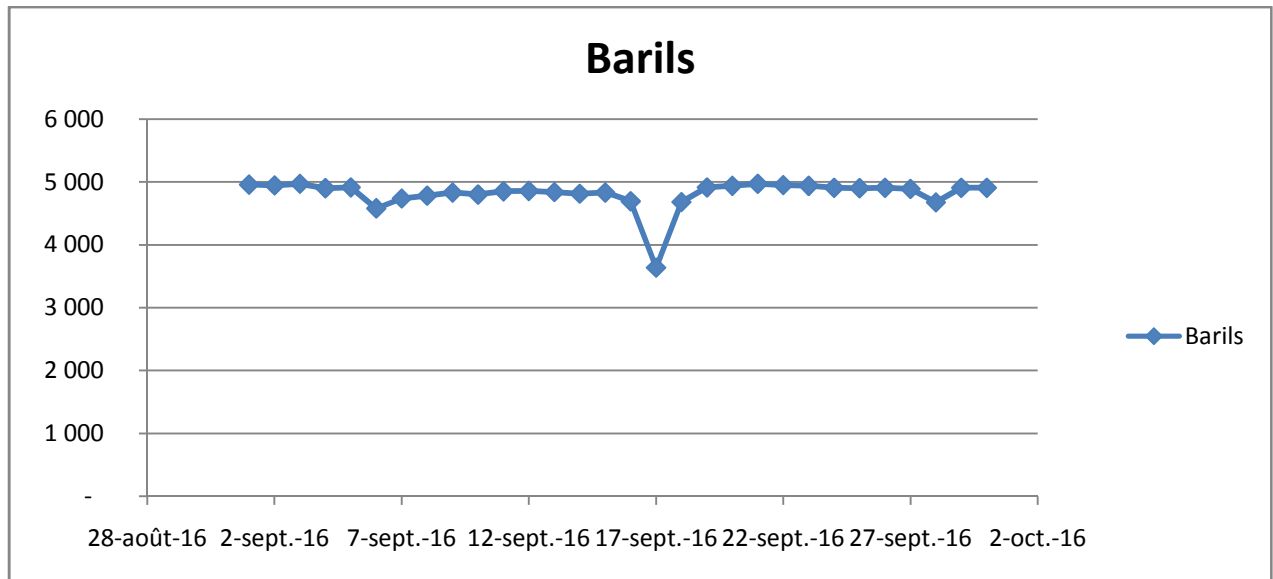
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de septembre 2016

Date	Barils
1-sept.-16	4 956
2-sept.-16	4 944
3-sept.-16	4 969
4-sept.-16	4 900
5-sept.-16	4 912
6-sept.-16	4 579
7-sept.-16	4 736
8-sept.-16	4 780
9-sept.-16	4 831
10-sept.-16	4 799
11-sept.-16	4 849
12-sept.-16	4 856
13-sept.-16	4 837
14-sept.-16	4 812
15-sept.-16	4 831
16-sept.-16	4 692
17-sept.-16	3 636
18-sept.-16	4 680
19-sept.-16	4 912
20-sept.-16	4 938
21-sept.-16	4 969
22-sept.-16	4 950
23-sept.-16	4 938
24-sept.-16	4 906
25-sept.-16	4 900
26-sept.-16	4 906
27-sept.-16	4 887
28-sept.-16	4 673
29-sept.-16	4 906
30-sept.-16	4 906
<b>Total</b>	<b>144 389</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 de septembre a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 813 mille barils par jour, avec une stabilité de production tout au long du mois et est marqué par une baisse visible le 17<sup>ème</sup> jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 813 bbl/j contre 4 941 bbl/j au mois d'Aout.

## 1.2. Partage de la Production

### 1.2.1. Etat et contractants

Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et le partage entre l'Etat et les contractants

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Septembre
<b>Production Total</b>	<b>144 389</b>
CostOil	86 633
Profit Oil	57 756
Profit Oil GVMT	17 327
Profit Oil de Contractant	40 429
Rythme Moyen de Production	4 813
Part de l'Etat en Profit Oil	30%

Sources : Calcul des auteurs

4. les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de septembre 2016 égal à 42.160US\$ le baril.

## 1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Partage de la Production entre les Contractants			
Société	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	26 683,07	12 452,10	39 135,17
PC Mauritania II	14 367,71	6 704,93	21 072,63
FP Mauritania B BV	2 463,25	1 149,51	3 612,76
Premier OilMauritania B Limited.	4 574,24	2 134,65	6 708,89
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	10 396,00	4 851,47	15 247,47
TullowOil	16 467,26	7 684,72	24 151,99
Kufpec	8 866,40	4 137,65	13 004,06
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 829,70	853,86	2 683,55
Roc Oil (Chinguetti) B.V	985,71	460,00	1 445,71
Total	86 633,33	40 428,89	127 062,22

## 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 27/08/2016 a eu lieu un enlèvement de **548 711 ,27** bbl, cette cargaison a été achetée par Mercuria à 41,686 US\$ le baril soit -4.55 USD de moins que le prix du Brent sur le marché, 46,528 USD.

Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date

Chargement	Date	Quantités communiqués dans les précédents rapports	Quantités nettes	écart	pourcentage	Pool unique
<b>CG037</b>	<b>Juin/2013</b>		<b>622 811,20</b>			
<b>CG038</b>	<b>Septembre/2013</b>		<b>599 695,88</b>			
<b>CG039</b>	<b>Décembre/2013</b>		<b>301 271,00</b>			
<b>CG040</b>	<b>Mars/2014</b>		<b>417 456,16</b>			
<b>CG041</b>	<b>Mai/2014</b>		<b>623 430,16</b>			
<b>CG042</b>	<b>Août/2014</b>		<b>522 974,24</b>			
<b>CG043</b>	<b>Novembre/2014</b>		<b>512 546,73</b>			
<b>CG044</b>	<b>Février/2015</b>		<b>497 606,80</b>			
<b>CG045</b>	<b>Mai/2015</b>		<b>512090,02</b>			
<b>CG046</b>	<b>Septembre/2015</b>		<b>489 275,30</b>			
<b>CG047</b>	<b>Janvier/2016</b>		<b>599 612,29</b>			
<b>CG048</b>	<b>Mai/2016</b>		<b>508 665,26</b>			
<b>CG049</b>	<b>AOUT/2016</b>		<b>548 711,27</b>			

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	31/01/2016	29/02/2016	31/03/2016	30/04/2016	31/05/2016	30/06/2016	31/07/2016	31/08/2016	30/09/2016
<b>Cumul de Production (stock)</b>	2 197 467,15	1 722 549,86	1 820 179,86	1 974 355,86	2 133 336,86	1 780 803,6	1 931 966,6	2 085 123,6	1 680 801,33
<b>Quantité enlevée</b>	599 612,29				508 665,26			548 711,27	
<b>Quantité restant après prélèvement</b>	1 597 854,86				1 624 671,6			1 536 412,33	

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(27/08/2016).**

<b>Détail des ventes</b>	
<b>Quantité vendue en Août 2016</b>	<b>548 711,27bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – Août 2016:</b>	<b>46,528USD</b>
<b>Prix de vent (Août 2016)</b>	<b>41,686USD</b>
<b>Quantité enlevée par le Gouvernement :</b>	<b>84 543,06bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>55 707,54bbl</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 septembre 2016 se situent aux environs d'un peu plus de **quatre million de dollars américains, (4 163 771,45 USD)** soit l'équivalent d'un peu moins **d'un milliard et demi d'Ouguiyas (1 480 762 040,76UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Septembre 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 Septembre 2016 est d'environ d'un peu plus de **46 millions de dollars USD (46 824 740,86 USD)**, soit l'équivalent de **(16 652 282 592.00 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 Septembre 2016.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/09/2016 AU 30/09/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT USD	MONTANT MRO
BIC	P01	9 750,33	3 467 509,86
ITS	P02	311 840,73	110 899 918,81
PROFIT OIL	P03	3 524 262,00	1 253 333 295,06
INTERETS	P10	81 556,67	29 003 998,55
AUTRES	P99	236 361,72	84 057 318,48
	<b>Total</b>	<b>4 163 771,45</b>	<b>1 480 762 040,76</b>