

**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 JUILLET 2016**

**08 AOUT 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 juillet2016.....	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 (09/05/2016).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de juillet2016.....	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

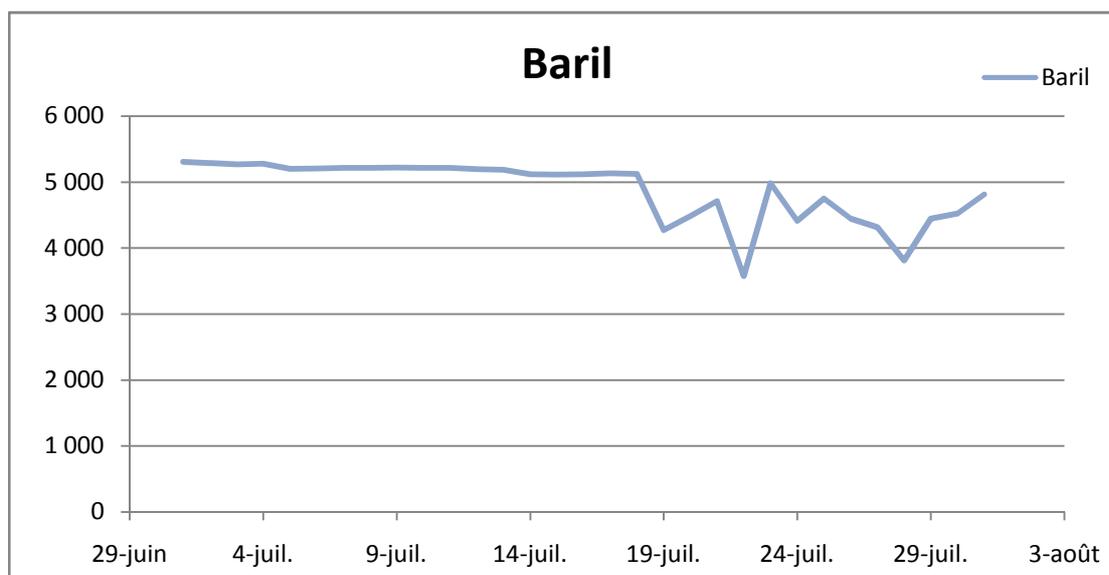
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de juillet 2016

Date	Baril
1-juil.	5 309
2-juil.	5 290
3-juil.	5 271
4-juil.	5 277
5-juil.	5 202
6-juil.	5 208
7-juil.	5 214
8-juil.	5 214
9-juil.	5 221
10-juil.	5 214
11-juil.	5 214
12-juil.	5 195
13-juil.	5 189
14-juil.	5 120
15-juil.	5 114
16-juil.	5 120
17-juil.	5 132
18-juil.	5 126
19-juil.	4 271
20-juil.	4 485
21-juil.	4 711
22-juil.	3 573
23-juil.	4 982
24-juil.	4 409
25-juil.	4 749
26-juil.	4 447
27-juil.	4 315
28-juil.	3 812
29-juil.	4 447
30-juil.	4 522
31-juil.	4 812
<b>Total</b>	<b>151 163</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 juillet a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 876 mille barils par jour, avec une stabilité remarquable les 18 premiers jours du mois, pour enregistrer une légère oscillation entre 5000 et 3500 barils par jour tout au long du reste du mois

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 876 bbl/j contre 5 204 bbl/j au mois de juin.

## **1.2. Partage de la Production**

### **1.2.1. Etat et contractants**

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

<b>la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant</b>	
	<b>Juillet</b>
<b>Production Total</b>	<b>151 163</b>
CostOil	90 698
Profit Oil	60 465
Profit Oil GVMT	18 140
Profit Oil de Contractant	42 326
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>4 876</b>
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 mai 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	27 934,93	13 036,30	40 971,22
PC Mauritania II	15 041,78	7 019,50	22 061,27
FP Mauritania B BV	2 578,81	1 203,45	3 782,26
Premier OilMauritania B Limited.	4 788,84	2 234,79	7 023,64
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	10 883,74	5 079,08	15 962,81
TullowOil	17 239,84	8 045,26	25 285,10
Kufpec	9 282,38	4 331,78	13 614,15
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 915,54	893,92	2 809,46
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 031,96	481,58	1 513,54
Total	90 697,81	42 325,64	133 023,46

## 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 a eu lieu le 09/05/2016, il est de **508 665 ,26** bbl, cette cargaison a été achetée par saras à 42,168 USD le baril soit 4.36 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
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			
CG043	Novembre/2014		512 546,73			
CG044	Février/2015		497 606,80			
CG045	Mai/2015		512090,02			
CG046	Septembre/2015		489 275.30			
CG047	Janvier/2016		599 612,29			
CG048	Mai/2016		508 665,26			

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	30/11/2015	31/12/2015	31/01/2016	29/02/2016	31/03/2016	30/04/2016	31/05/2016	30/06/2016	31/07/2016
<b>Cumul de Production (stock)</b>	1 893 091,15	2 049 015,15	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
<b>Quantité enlevée</b>			599 612,29				508 665,26		
<b>Quantité restant après prélèvement</b>			1 597 854,86				1 624 671,6		

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (09/05/2016).**

<b>Détail des ventes</b>	
<b>Quantité vendue en Mai 2016</b>	<b>508 665.26bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – Mai 2016:</b>	<b>46,528USD</b>
<b>Prix de vent (Mai 2016)</b>	<b>42,168USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>78 372,95bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>51 641,89bbl</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 juillet 2016 se situent aux environs **d'un million de dollars américains, (1 606 062,76USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de cinq cent soixante-huit millions d'Ouguiyas (568 947 732,73 UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de juillet figure en (Annexe1).

11. Au cours de ce mois, un retrait de **20 000 000,00 USD** soit l'équivalent de près de **7 054 600 000,00 UM** a été effectué sur le compte du FNRH.

12. Le solde du compte FNRH au 31 juillet 2016 est d'environ d'un peu plus de **41 millions de dollars USD (41 550 597,39 USD)**, soit l'équivalent de **(14 719 299 125,40UM)**.

(La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de Juillet 2016.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/07/2016 AU 31/07/2016

Libell2	Code	Montant en USD	Montant en MRO
BIC	P01	373 240,46	132 220 432,96
ITS	P02	514 584,86	182 291 686,66
INTERETS	P10	58 204,16	20 618 823,68
<b>RETRAIT</b>	<b>P13</b>	<b>20 000 000,00</b>	<b>7 054 600 000,00</b>
AUTRES RECETTES	P99	660 033,28	233 816 789,44
	<b>Total</b>	<b>1 606 062,76</b>	<b>5 68 947 732,73</b>