

**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 JUIN 2017**

**16 NOVEMBRE 2017**

## 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 Juin2017 .....	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 Juin2017 .. **Erreur ! Signet non défini.**

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

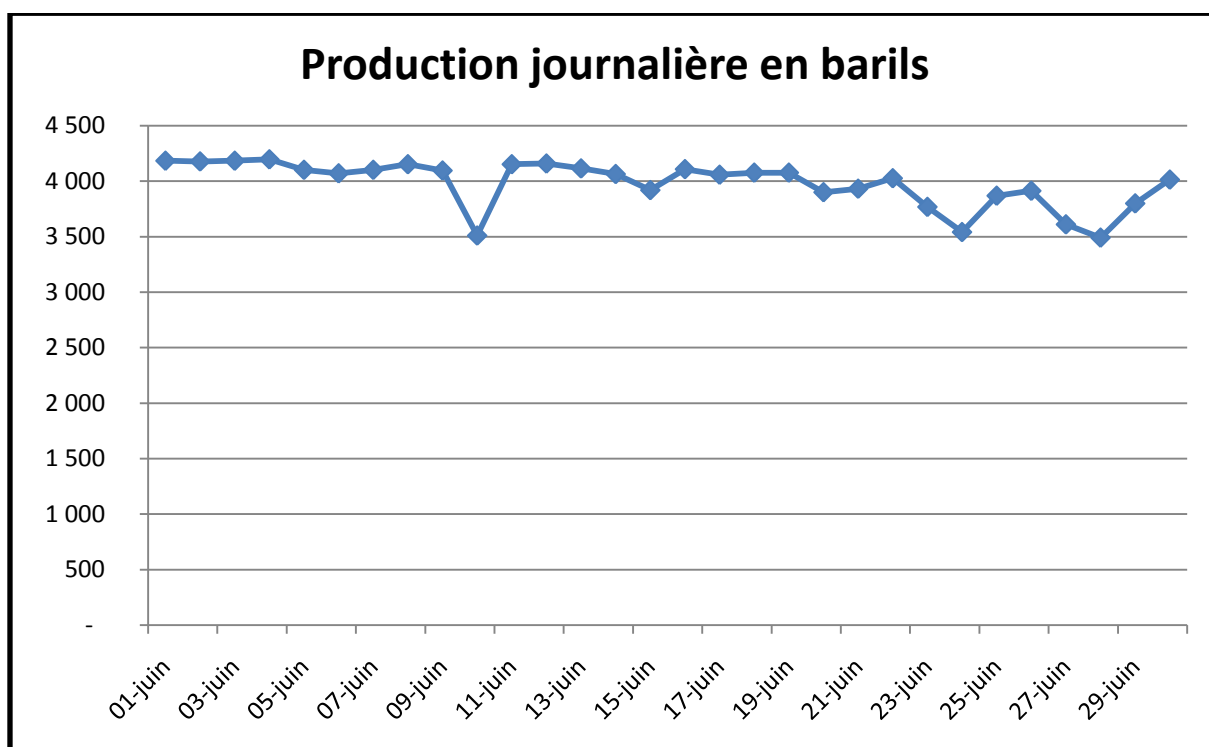
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Juin 2017

jours	Bbls
01-juin-17	4 183
02-juin-17	4 176
03-juin-17	4 183
04-juin-17	4 195
05-juin-17	4 101
06-juin-17	4 070
07-juin-17	4 101
08-juin-17	4 151
09-juin-17	4 095
10-juin-17	3 510
11-juin-17	4 151
12-juin-17	4 158
13-juin-17	4 114
14-juin-17	4 063
15-juin-17	3 919
16-juin-17	4 107
17-juin-17	4 057
18-juin-17	4 076
19-juin-17	4 076
20-juin-17	3 900
21-juin-17	3 931
22-juin-17	4 025
23-juin-17	3 768
24-juin-17	3 541
25-juin-17	3 868
26-juin-17	3 912
27-juin-17	3 610
28-juin-17	3 491
29-juin-17	3 799
30-juin-17	4 013
<b>Total</b>	<b>119 343</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 Juin a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 3 978 barils par jour, avec des légers chevauchements de productions visible tout au long du mois, et un semblant de stabilité entre le premier et neuvième jours, le onzième et vingt-deuxième jours.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une baisse par rapport au mois précédent pour se situer à 3 978 bbl/j contre 4 042 bbl/j au mois de Mai.

## 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	
	Juin
<b>Production Total</b>	<b>119 343</b>
CostOil	71 606
Profit Oil	47 737
Profit Oil GVMT	14 321
Profit Oil de Contractant	33 416
Rythme Moyen de Production	3 978
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 Juin 2017 égal à 48.716US\$ 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	22 054,56	10 292,13	32 346,69
PC Mauritania II	11 875,45	5 541,88	17 417,33
FP Mauritania B BV	2 035,97	950,12	2 986,08
Premier OilMauritania B Limited.	3 780,78	1 764,36	5 545,15
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	8 592,69	4 009,92	12 602,61
TullowOil	13 610,82	6 351,71	19 962,53
Kufpec	7 328,42	3 419,93	10 748,34
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 512,31	705,75	2 218,06
Roc Oil (Chinguetti) B.V	814,73	380,21	1 194,94
Total	71 605,72	33 416,00	105 021,72

## 2. Les Ventes

### 2.1. Les enlèvements par pool

5. Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (Le 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 **545 377.46** bbl a eu lieu le 28/03/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 48.716 US\$ le baril soit -3.39 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 52.166 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			

<b>CG049</b>	<b>AOUT/2016</b>		<b>548 711,27</b>			
<b>CG050</b>	<b>DECEMBRE/2016</b>		<b>572 290,97</b>			
<b>CG051</b>	<b>MARS/2017</b>		<b>545 377,46</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	31/10/2016	30/11/2016	31/12/2016	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017	31/05/2017	30/06/2017
Cumul de Production (stock)	1829542,33	1973428,33	2 119 333,33	1 684 512,36	1 804 905,36	1 937 142,36	1 514 069,9	1 639 375,9	1 758 718,8
Quantité enlevée			572 290,97			545 377,46			
Quantité restant après prélèvement			1 547 042,36			1 391 764,9			

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(28/03/2017).**

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Mars2017</b>	<b>545 377.46</b>
<b>Prix moyen de Brent – Mars 2017:</b>	<b>52.166USD</b>
<b>Prix de vent (Mars 2017)</b>	<b>48.716USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>84 029.40bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>41 950.30bbl</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 Juin 2017 se situent aux environs d'un peu plus **d'un million de dollars américains, (1 150 377.86 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de quatre cent onze Millions d'Ouguiyas (411 855 085.69 UM)**.

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

11. Au cours de ce mois, un retrait **de 2 000 000.00 USD** soit l'équivalent de près **de 716 034 444 UM** a été effectué sur le compte du FNRH.

12. Le solde du compte FNRH au 30 Juin 2017 est d'environ d'un peu plus de **50 millions de dollars USD (50 184 475,46 USD)**, soit l'équivalent de **(17 966 906 491.82 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 juin 2017.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/06/2017 AU 30/06/2017

Nature	Montant/USD	Montant/UM
Autres recettes	510 389,89	182 716 625,39
BIC	247 892,00	88 755 252,42
ITS	284 013,62	101 687 794,07
Autres recettes	108 082,35	38 695 413,81
Retrait	- 2 000 000,00	716 034 444.02
<b>Total</b>	<b>1 150 377,86</b>	<b>411 855 085,7</b>