

**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 2017**

**30 NOVEMBRE 2017**

## SOMMAIRE

1. Production .....	3
1.1. Production journalière .....	3
1.2. Partage de la Production.....	5
1.2.1. Etat et contractants .....	5
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 .....	7
3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH au profit du compte unique du Trésor Public .....	8

## TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de septembre2017.....	3
Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et la partage entre l'Etat et les contractants.....	5
Tableau 3: Part des contractants.....	5
Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date .....	6
Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement (en bbl) .....	6
Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (17/07/2017).....	7

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de septembre2017 .....	8
---	---

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 2017

jours	Bbls
1-sept.-17	541
2-sept.-17	214
3-sept.-17	-
4-sept.-17	-
5-sept.-17	-
6-sept.-17	-
7-sept.-17	-
8-sept.-17	-
9-sept.-17	-
10-sept.-17	-
11-sept.-17	-
12-sept.-17	-
13-sept.-17	-
14-sept.-17	-
15-sept.-17	-
16-sept.-17	-
17-sept.-17	-
18-sept.-17	-
19-sept.-17	1 038
20-sept.-17	2 484
21-sept.-17	906
22-sept.-17	465
23-sept.-17	868
24-sept.-17	503
25-sept.-17	566
26-sept.-17	579
27-sept.-17	598
28-sept.-17	1 214
29-sept.-17	2 849
30-sept.-17	2 384
<b>Total</b>	<b>15 209</b>

NB : un arrêt de production, dû à des raisons technique, a eu lieu durant le mois de septembre.

NB : un arrêt de production a eu lieu pendant le mois de septembre due à des raisons techniques,

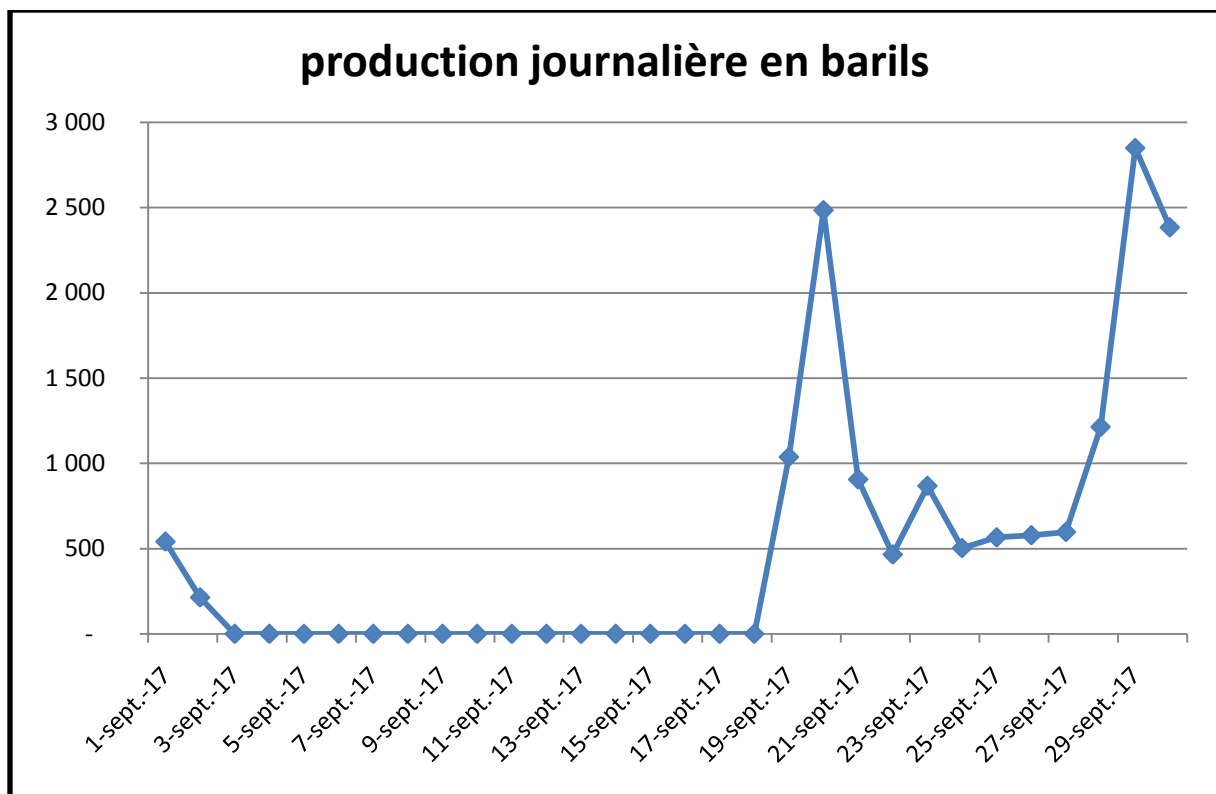
\* Indication du compteur ultrasonique (topsideflowmeter), chiffre brut sujet à une réconciliation ultérieure

La Production de brut pour le mois de Septembre a été de: **15 209 barils GSV**

**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 grande fluctuation autour d'une moyenne de 507 barils par jour, avec un arrêt de la production qui est due à des raisons technique, à partir du 3<sup>ème</sup> jours jusqu'au 18<sup>ème</sup> jours, suivi d'une forte augmentation au 20<sup>ème</sup> jour, puis une baisse, et enfin une augmentation à partir de 28<sup>ème</sup>, avec une crête au 29<sup>ème</sup> jour.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une forte diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 507 bbl/j contre 3 203 bbl/j au mois d'Août.

## 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>15 209</b>
CostOil	9 125
Profit Oil	6 084
Profit Oil GVMT	1 825
Profit Oil de Contractant	4 258
Rythme Moyen de Production	507
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 septembre 2017 égal à 45,338US\$ 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
<i>PC Mauritania I</i>	2 810,58	1 311,60	4 122,18
<i>PC Mauritania II</i>	1 513,38	706,24	2 219,62
<i>FP Mauritania B BV</i>	259,46	121,08	380,54
<i>Premier OilMauritania B Limited.</i>	481,81	224,85	706,66
<i>SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR</i>	1 095,03	511,01	1 606,05
<i>TullowOil</i>	1 734,53	809,45	2 543,98
<i>Kufpec</i>	933,92	435,83	1 369,74
<i>ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY</i>	192,73	89,94	282,66
<i>Roc Oil (Chinguetti) B.V</i>	103,83	48,45	152,28
<b>Total</b>	<b>9 125,26</b>	<b>4 258,45</b>	<b>13 383,71</b>

## 2. Les Ventes

### 2.1. Les enlèvements par pool

- Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (Le seul champ actuellement exploité) sont regroupés en un seul pool depuis juillet 2007.
- Les produits sont encaissés, en général, un mois après la date d'enlèvement.

Le dernier enlèvement de **588 317.19**bbl a eu lieu le 17/07/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 45.338 US\$ le baril soit -2.80 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 48.198 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			
CG049	AOUT/2016		548 711,27			
CG050	DECEMBRE/2016		572 290,97			
CG051	MARS/2017		545 377,46			
CG052	JUILLET/2017		588 317,19			

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	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017	31/05/2017	30/06/2017	31/07/2017	31/08/2017	30/09/2017
Cumul de Production (stock)	1 684 512,36	1 804 905,36	1 937 142,36	1 514 069,9	1 639 375,9	1 758 718,9	1 875 394,79	1 386 356,08	1 386 863,04
Quantité enlevée			545 377,46				588 317,19		
Quantité restant après prélèvement			1 391 764,9				1 287 077,60		

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(17/07/2017).

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Juillet 2017</b>	<b>588 317.19 bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – Juillet 2017:</b>	<b>48.198USD</b>
<b>Prix de vent (Juillet 2017)</b>	<b>45.338USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>90 645.37bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>59 728.50bbl</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 2017 se situent aux environs d'un peu plus de **Quatorze million et sept cents quarante-deux milles de dollars américains, (14 742 104.37 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **Cinq Milliards Deux Cent Dix-Neuf Millions d'Ouguiyas (5 219 736 272.58 UM)**.

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. Au cours de ce mois, un retrait de **21 500 000.00 USD** soit l'équivalent de près de **7 609 925 000UM** a été effectué sur le compte du FNRH.

12. Le solde du compte FNRH au 30 Septembre 2017 est d'environ d'un peu plus de **69 millions de dollars USD (69 415 554.35 USD)**, soit l'équivalent de **(24 577 962 401.30 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 2017.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/09/2017 AU 30/09/2017

Libellé	Débit		Crédit	
	Montant en MRO	Montant en USD	Montant en MRO	Montant en USD
BIC	-	-	293 522 542,91	828 995,80
ITS	-	-	300 664 493,87	849 168,57
Intérêts	-	-	22 639 235,80	63 940,00
RETRAIT	7 609 925 000,00	21 500 000,00	-	-
RECETTES DIVERS	-	-	4 602 910 000,00	13 000 000,00
<b>Total</b>	<b>7 609 925 000,00</b>	<b>21 500 000,00</b>	<b>5 219 736 272,58</b>	<b>14 742 104,37</b>