

**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 D'AOUT 2016

19 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 d'aout2016.....	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 d'aout2016	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

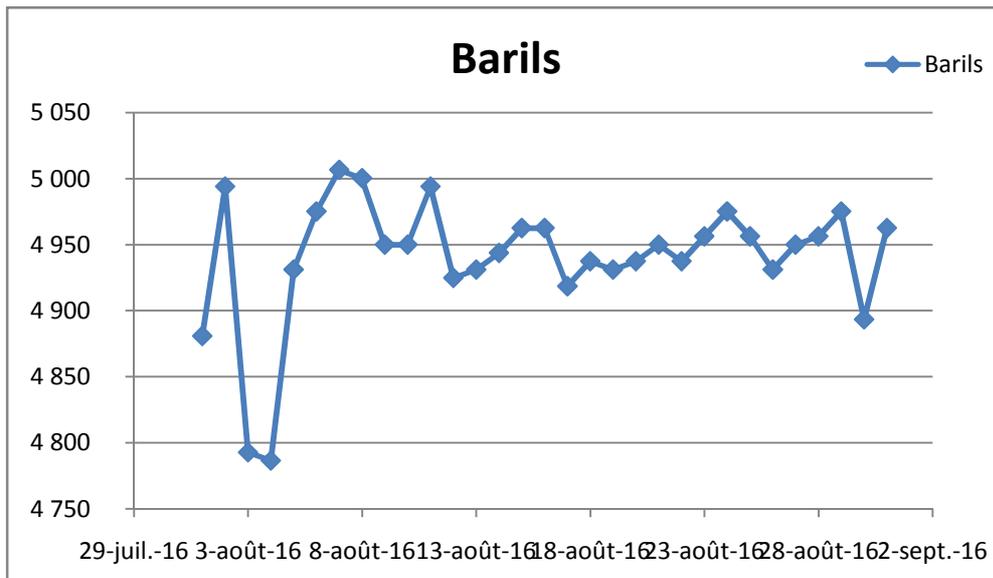
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'Août 2016

Date	Barils
1-août-16	4 881
2-août-16	4 994
3-août-16	4 793
4-août-16	4 787
5-août-16	4 931
6-août-16	4 975
7-août-16	5 007
8-août-16	5 000
9-août-16	4 950
10-août-16	4 950
11-août-16	4 994
12-août-16	4 925
13-août-16	4 931
14-août-16	4 944
15-août-16	4 963
16-août-16	4 963
17-août-16	4 919
18-août-16	4 938
19-août-16	4 931
20-août-16	4 938
21-août-16	4 950
22-août-16	4 938
23-août-16	4 956
24-août-16	4 975
25-août-16	4 956
26-août-16	4 931
27-août-16	4 950
28-août-16	4 956
29-août-16	4 975
30-août-16	4 893
31-août-16	4 963
Total	153 157

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'août a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 941 mille barils par jour, avec une faible hausse du 1^{er} au 2^{ème} jour puis, une baisse à partir du 4^{ème} jour, ensuite la production reprend son cheminement avec de légères fluctuations qui continuent jusqu'au 31^{ème} jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une faible augmentation par rapport au mois précédent et se situe à 4 941 bbl/j contre 4 876 bbl/j au mois de juillet.

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	
	Aout
Production Total	153 157
CostOil	91 894
Profit Oil	61 263
Profit Oil GVMT	18 379
Profit Oil de Contractant	42 884
Rythme Moyen de Production	4 941
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 d'août 2016 égal à 45.5US\$ 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	28 303,39	13 208,25	41 511,64
PC Mauritania II	15 240,18	7 112,09	22 352,27
FP Mauritania B BV	2 612,83	1 219,32	3 832,14
Premier OilMauritania B Limited.	4 852,01	2 264,27	7 116,28
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 027,30	5 146,07	16 173,37
TullowOil	17 467,24	8 151,38	25 618,61
Kufpec	9 404,81	4 388,91	13 793,73
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 940,80	905,71	2 846,51
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 045,57	487,93	1 533,50
Total	91 894,13	42 883,93	134 778,06

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
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			

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	31/12/2015	31/01/2016	29/02/2016	31/03/2016	30/04/2016	31/05/2016	30/06/2016	31/07/2016	31/08/2016
Cumul de Production (stock)	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	2 085 123,6
Quantité enlevée		599 612,29				508 665,26			548 711,27
Quantité restant après prélèvement		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).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Août 2016	548 711,27 bbl
Prix moyen de Brent – Août 2016:	46,528 USD
Prix de vent (Août 2016)	41,686 USD
Quantité enlevée par le Gouvernement :	84 543,06 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	55 707,54 bbl

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'Aout 2016 se situent aux environs d'un peu plus d'un million de dollars américains, **(1 110 370,01 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de trois cent quatre-vingt-douze millions d'Ouguiyas **(392 583 524,44 UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois d'aout 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 31 Août 2016 est d'environ d'un peu plus de **42 millions de dollars USD (42 660 967,40 USD)**, soit l'équivalent de **(15 111 794 486,00 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 Aout 2016.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/08/2016 AU 31/08/2016

Libellé	Code	Montant en USD	Montant en MRO
BIC	P01	404 478,75	143 011 551,64
ITS	P02	418 850,84	148 093 091,50
INTERETS	P10	691,42	244 465,37
AUTRES	P99	286 349,00	101 244 415,93
	Total	1 110 370,01	392 593 524,44