

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 2016

05 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 juin 2016.....	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 juin 2016.....	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

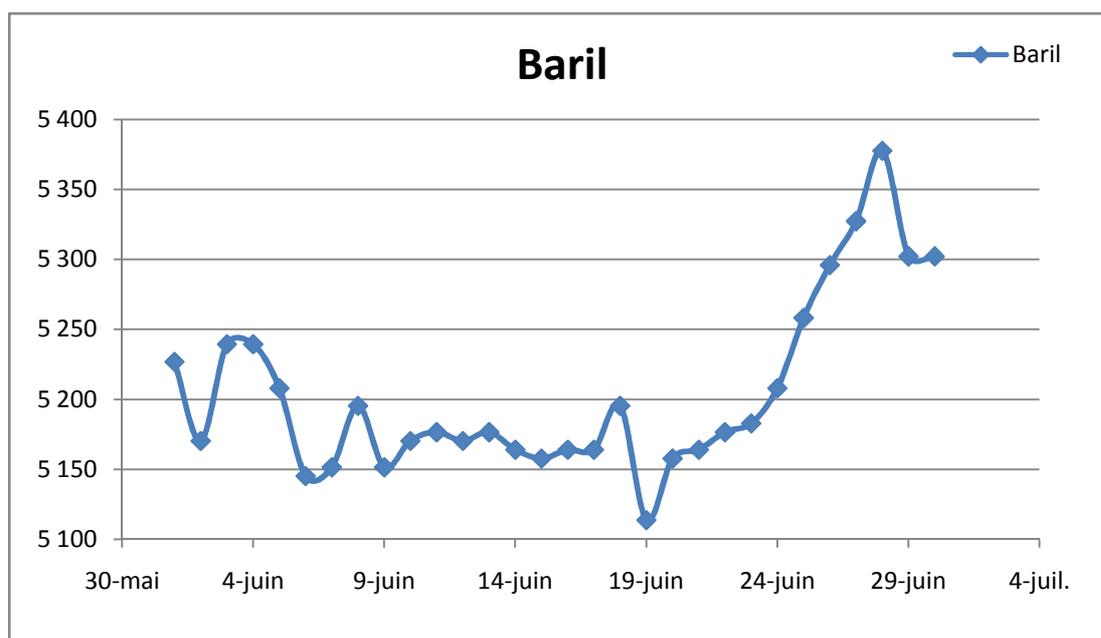
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de juin 2016

Date	Baril
1-juin	5 227
2-juin	5 170
3-juin	5 239
4-juin	5 239
5-juin	5 208
6-juin	5 145
7-juin	5 151
8-juin	5 195
9-juin	5 151
10-juin	5 170
11-juin	5 177
12-juin	5 170
13-juin	5 177
14-juin	5 164
15-juin	5 158
16-juin	5 164
17-juin	5 164
18-juin	5 195
19-juin	5 114
20-juin	5 158
21-juin	5 164
22-juin	5 177
23-juin	5 183
24-juin	5 208
25-juin	5 258
26-juin	5 296
27-juin	5 327
28-juin	5 378
29-juin	5 302
30-juin	5 302
Total	156 132

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 5 204 mille barils par jour, avec une oscillation de celle-ci entre 5 250 barils et 5100 barils jusqu'au 19 ème jour, et une reprise de l'augmentation jusqu'à la fin du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère augmentation par rapport au mois précédent pour se situer à 5 204 bbl/j contre 5 128 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 la partage entre l'Etat et les contractants

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Juin
Production Total	156 132
CostOil	93 679
Profit Oil	62 453
Profit Oil GVMT	18 736
Profit Oil de Contractant	43 717
Rythme Moyen de Production	5 204
Part de l'Etat en Profit Oil	30%

Sources : Calcul des auteurs

4. les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant comme hypothèse un prix pour le mois de juin 2016 égal à 42.168US\$ 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	28 853,19	13 464,82	42 318,01
PC Mauritania II	15 536,22	7 250,24	22 786,46
FP Mauritania B BV	2 663,58	1 243,00	3 906,58
Premier OilMauritania B Limited.	4 946,26	2 308,26	7 254,52
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 241,50	5 246,03	16 487,54
TullowOil	17 806,54	8 309,72	26 116,26
Kufpec	9 587,50	4 474,17	14 061,67
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 978,50	923,30	2 901,81
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 065,88	497,41	1 563,29
Total	93 679,18	43 716,95	137 396,13

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 09/05/2016 a eu lieu un enlèvement 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	31/10/2015	30/11/2015	31/12/2015	31/01/2016	29/02/2016	31/03/2016	30/04/2016	31/05/2016	30/06/2016
Cumul de Production (stock)	1 750 375,15	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
Quantité enlevée				599 612,29				508 665,26	
Quantité restant après prélèvement				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 ladernière cargaison enlevée(09/05/2016).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Mai 2016	508 665.26bbl
Prix moyen de Brent – Mai 2016:	46,528USD
Prix de vent (Mai 2016)	42,168USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	78 372,95bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	51 641,89bbl

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 2016 se situent aux environs **de Quatre million de dollars américains, (4 258 040,78 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **d'un milliards cinq cent cinq millions d'Ouguiyas (1 505 685 800,22 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 **35 000 000,00 USD** soit l'équivalent de près de **12 376 350 000,00 UM** a été effectué sur le compte du FNRH.

12. Le solde du compte FNRH au 30 juin 2016 est d'environ un peu plus de **59 millions de dollars USD (59 944 534,63USD)**, soit l'équivalent de **(21 196 986 890,57 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 2016.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/06/2016 AU 30/06/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	158 464,88	56 034 766,22
ITS	P02	149 547,19	52 881 381,86
RETRAIT	P13	35 000 000,00	12 376 350 000,00
AUTRES RECETTES	P99	3 950 028,71	1 396 769 652,14
	Total	4 258 040,78	1 505 685 800,22