

RAPPORT SUR LA PRODUCTION, L'EXPORTATION ET LES
RECETTES PETROLIERES

RAPPORT DU MOIS DE JUIN 2014

15 Juillet 2014

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 pour le compte du compte unique du Trésor Public	7

TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de juin 2014.....	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 (26/05/2014).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de juin 2014.....	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

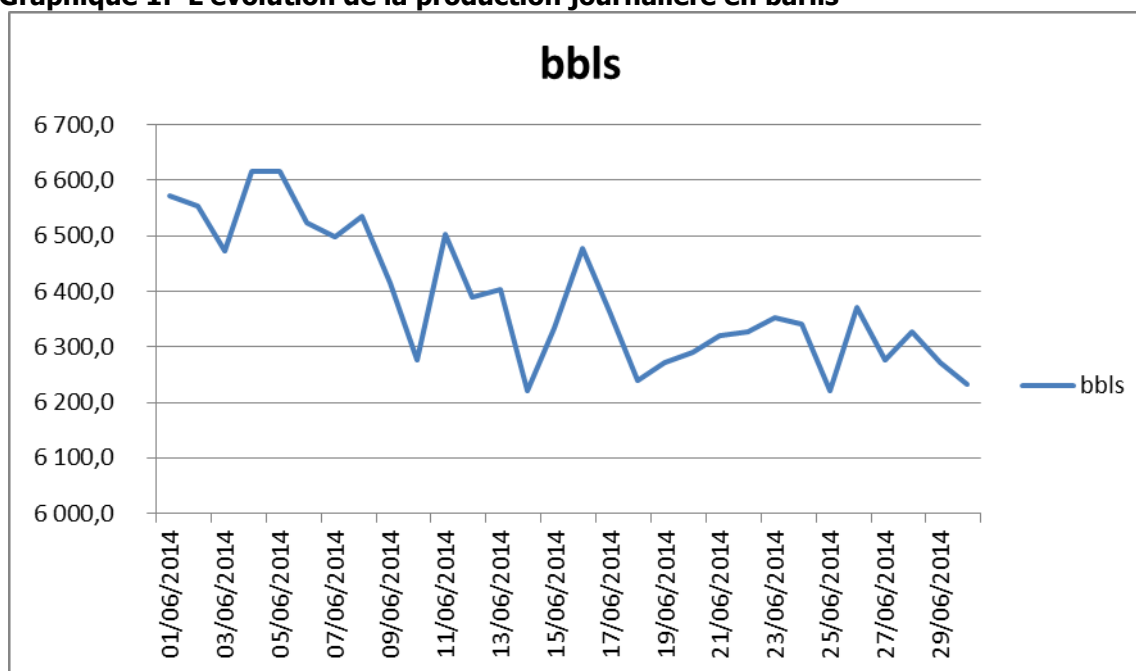
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de juin 2014

DATE	BARIL
01/06/2014	6 573
02/06/2014	6 554
03/06/2014	6 472
04/06/2014	6 617
05/06/2014	6 617
06/06/2014	6 523
07/06/2014	6 497
08/06/2014	6 535
09/06/2014	6 416
10/06/2014	6 277
11/06/2014	6 504
12/06/2014	6 390
13/06/2014	6 403
14/06/2014	6 221
15/06/2014	6 334
16/06/2014	6 479
17/06/2014	6 365
18/06/2014	6 239
19/06/2014	6 271
20/06/2014	6 290
21/06/2014	6 321
22/06/2014	6 328
23/06/2014	6 353
24/06/2014	6 340
25/06/2014	6 221
26/06/2014	6 372
27/06/2014	6 277
28/06/2014	6 328
29/06/2014	6 271
30/06/2014	6 233
TOTAL	191 619

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

- La production au cours du mois de juin a enregistré une fluctuation remarquable autour d'une moyenne de 6 387 barils par jour.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 6 387bbl/j contre 6 444 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

JUN	
Production Total	191 619
Cost Oil	95 810
Profit Oil	95 810
Profit Oil GVMT	31 018
Profit Oil de Contractant	64 792
Rythme Moyen de Production	6 387
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 Juin égal à 104,736 US\$ le baril.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	Cost Oil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	29 509,34	19 955,88	49 465,22
PC Mauritania II	15 889,53	10 745,40	26 634,93
FP Mauritania B BV	2 724,15	1 842,23	4 566,38
Premier Oil Mauritania B Limited.	5 058,74	3 421,01	8 479,75
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 497,14	7 775,02	19 272,16
Tullow Oil	18 211,48	12 315,63	30 527,11
Kufpec	9 805,53	6 631,05	16 436,59
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 023,50	1 368,40	3 391,90
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 090,12	737,20	1 827,32
Total	95 809,54	64 791,82	160 601,36

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 26/05/2014 a eu lieu un enlèvement de 623 430,16 bbl, cette cargaison a été achetée par CEPESA à 104,737 USD le baril soit 4,82 USD de moins que le prix du Brent sur le marché.

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			

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 chacun seront appliqués au produit de la cargaison.

Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement (en bbl)

Date d'enlèvement	30/11/2013	31/12/2013	31/01/2014	28/02/2014	31/03/2014	30/04/2014	31/05/2014	30/06/2014
Cumul de Production (stock)	1 624 663,24	1 822 144,42	1 643 750,42	1 811 663,42	2 015 931,31	1 794 057,15	1 993 821,15	1 562 009
Quantité enlevée		301 271,00			417 456,16		623 430,16	
Quantité restant après prélèvement		1 520 873,42			1 598 475,15		1 370 390,00	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (26/05/2014).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Mai	623 430,16 bbl
Prix moyen de Brent - Mai:	109,557 USD
Prix de vent (Mai)	104,737 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	100 228,99 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	62 798,00 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 de Juin 2014 atteignent à peu plus de **12 millions de dollars américains, (12 359 125,91 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **3 milliard d'Ouguiya (3 707 984 955,52 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. Aucun retrait n'a été effectué sur le compte du FNRH au cours de ce moi.
12. Le solde du compte FNRH au 30 juin 2014 est d'un peu plus de **87 millions de dollars USD (87 217 436,20 USD)**, soit d'équivalent de **26 173 080 429,26 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 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	320 623,21	96 193 375,46
ITS	618 708,37	185 624 885,17
PROFIT OIL	10 497 683,73	3 149 515 072,67
INTERETS	3 541,67	1 062 571,83
AUTRES	918 568,93	275 589 050,38
Total	12 359 125,91	3 707 984 955,52