

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

RAPPORT DU MOIS DE SEPTEMBRE 2014

28 Octobre 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 septembre 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 (24/08/2014).	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de septembre 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

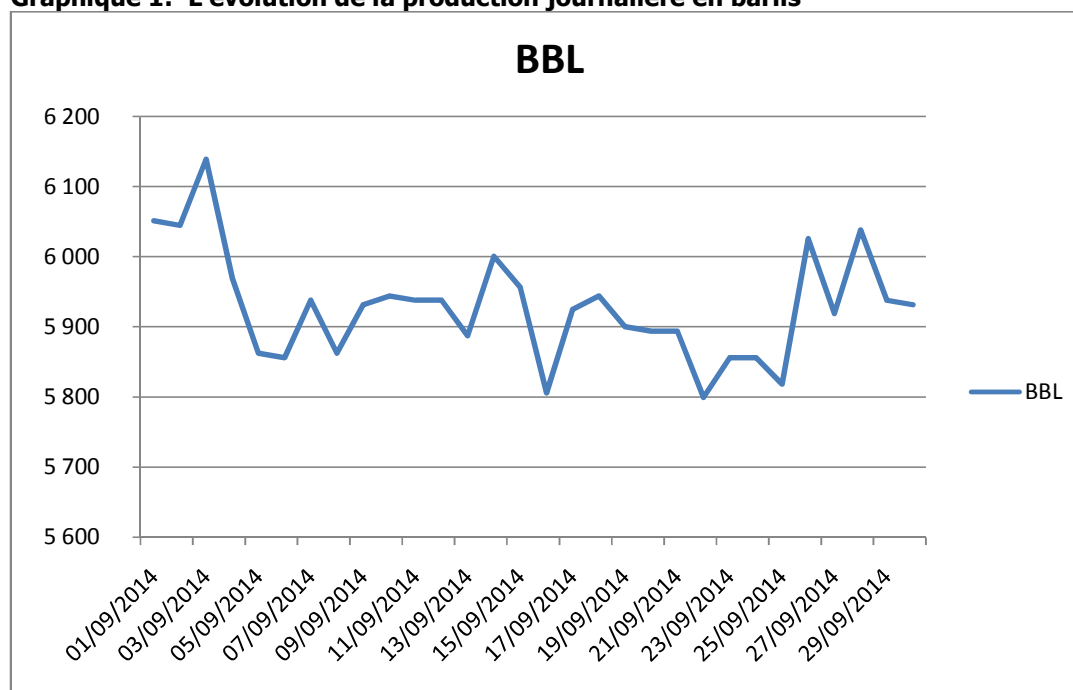
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Septembre 2014

Date	Barils
01/09/2014	6 051
02/09/2014	6 045
03/09/2014	6 139
04/09/2014	5 969
05/09/2014	5 862
06/09/2014	5 856
07/09/2014	5 938
08/09/2014	5 862
09/09/2014	5 931
10/09/2014	5 944
11/09/2014	5 938
12/09/2014	5 938
13/09/2014	5 887
14/09/2014	6 000
15/09/2014	5 956
16/09/2014	5 805
17/09/2014	5 925
18/09/2014	5 944
19/09/2014	5 900
20/09/2014	5 894
21/09/2014	5 894
22/09/2014	5 799
23/09/2014	5 856
24/09/2014	5 856
25/09/2014	5 818
26/09/2014	6 026
27/09/2014	5 919
28/09/2014	6 038
29/09/2014	5 938
30/09/2014	5 931
TOTAL	177 857

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 journalière a connu des grandes fluctuations pendant le mois de septembre avec surtout des baisses remarquables au 16^{ième} et 22^{ième} jour de ce mois pour s'établir en définitive autour d'une moyenne de 5 929 barils par jour.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5 929 bbl/j contre 6 001bbl/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 la partage entre l'Etat et les contractants

Novembre	
Production Total	177 857
CostOil	88 928
Profit Oil	88 928
Profit Oil GVMT	28 616
Profit Oil de Contractant	60 313
Rythme Moyen de Production	5 929
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 Septembre égal à 97,462 US\$ le baril.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	27 389,97	18 576,32	45 966,30
PC Mauritania II	14 748,34	10 002,57	24 750,91
FP Mauritania B BV	2 528,50	1 714,87	4 243,38
Premier OilMauritania B Limited.	4 695,42	3 184,51	7 879,94
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	10 671,42	7 237,53	17 908,95
TullowOil	16 903,53	11 464,24	28 367,77
Kufpec	9 101,30	6 172,65	15 273,94
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 878,17	1 273,80	3 151,97
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 011,83	686,24	1 698,07
Total	88 928,49	60 312,73	149 241,22

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 24/08/2014 a eu lieu un enlèvement de 522 974,24 bbl, cette cargaison a été achetée par SARAS à 97,462 USD le baril soit 3,64 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			
CG042	Août/2014		522 974,24			

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	28/02/2014	31/03/2014	30/04/2014	31/05/2014	30/06/2014	31/07/2014	31/08/2014	30/09/2014
Cumul de Production (stock)	1 811 663,42	2 015 931,31	1 794 057,15	1 993 821,15	1 562 009	1 755 144	1 941 171	1 596 054
Quantité enlevée		417 456,16		623 430,16			522 974,24	
Quantité restant après prélèvement		1 598 475,15		1 370 390,00			1 418 196,80	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée(24/08/2014).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Août	522 974,24 bbl
Prix moyen de Brent –Août:	101,162USD
Prix de vent (Août)	97,462USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	84 078,67bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	52 679,09bbl

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 2014 atteignent un peu plus de **1 million de dollars américains, (1 036 739,84USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **314 millions d'Ouguiya (314 007 762,74UM)**.
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. Aucun retrait n'a été effectué sur le compte du FNRH au cours de ce mois.
12. Le solde du compte FNRH au 30Septembre 2014 est d'un peu plus de **60 millions de dollars USD (60 411 359,84 USD)**, soit l'équivalent de **18 348 138 210,60 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 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	54 333,25	16 456 454,76
ITS	204 607,50	61 971 519,60
INTERETS	3 266,67	989 409,01
AUTRE RECETTES	774 532,42	234 590 379,37
Total	1 036 739,84	314 007 762,7