

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 FEVRIER 2016

14 AVRIL 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 février 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 (09/01/2016).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de février 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

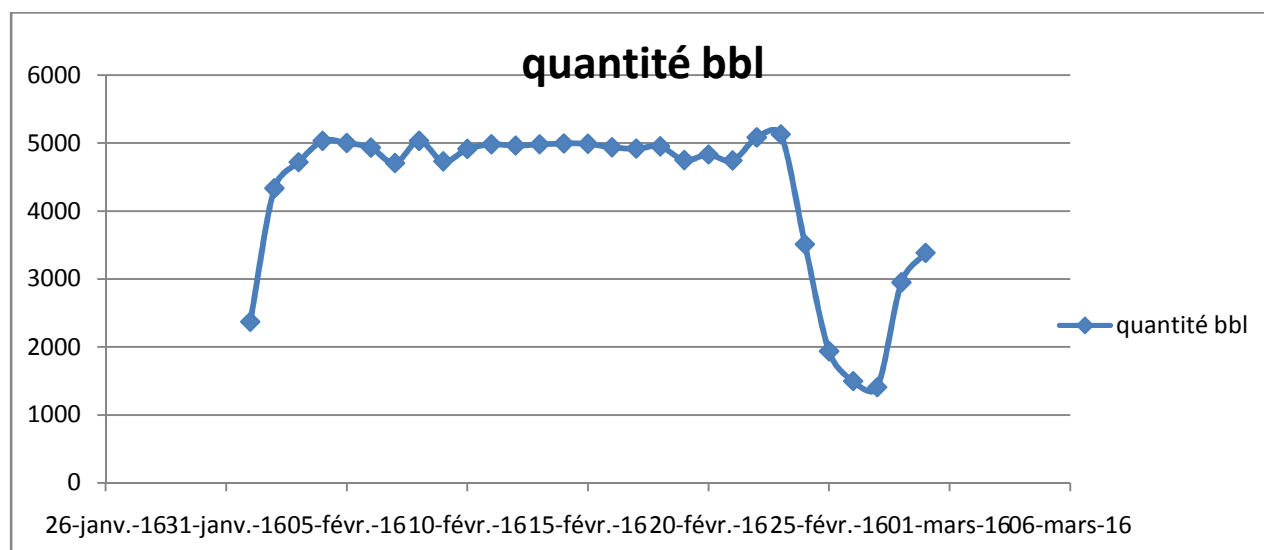
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de février 2016

jour	quantité bbl
01-févr-16	2371
02-févr-16	4334
03-févr-16	4717
04-févr-16	5032
05-févr-16	5000
06-févr-16	4931
07-févr-16	4705
08-févr-16	5032
09-févr-16	4730
10-févr-16	4912
11-févr-16	4982
12-févr-16	4963
13-févr-16	4982
14-févr-16	4994
15-févr-16	4988
16-févr-16	4938
17-févr-16	4919
18-févr-16	4950
19-févr-16	4749
20-févr-16	4831
21-févr-16	4743
22-févr-16	5082
23-févr-16	5126
24-févr-16	3510
25-févr-16	1937
26-févr-16	1497
27-févr-16	1409
28-févr-16	2950
29-févr-16	3384
Total	124695

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 février a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 300 mille barils par jour, avec une forte baisse visible à partir du 26^{ème} et 27^{ème} et une légère augmentation qui reprend jusqu'au 29^{ème} jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 300 bbl/j contre 4 789 bbl/j au mois de janvier.

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	
	Février
Production Total	124 695
CostOil	74 817
Profit Oil	49 878
Profit Oil GVMT	14 963
Profit Oil de Contractant	34 915
Rythme Moyen de Production	4 300
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 février 2016 égal à 23,308 US\$ 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	23 043,73	10 753,74	33 797,47
PC Mauritania II	12 408,07	5 790,43	18 198,51
FP Mauritania B BV	2 127,28	992,73	3 120,01
Premier OilMauritania B Limited.	3 950,35	1 843,50	5 793,85
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	8 978,08	4 189,77	13 167,84
TullowOil	14 221,27	6 636,59	20 857,87
Kufpec	7 657,10	3 573,31	11 230,42
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 580,14	737,40	2 317,54
Roc Oil (Chinguetti) B.V	851,27	397,26	1 248,53
Total	74 817,30	34 914,74	109 732,04

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 09/01/2016 a eu lieu un enlèvement de **599 612,29** bbl, cette cargaison a été achetée par Saras à 29.018USD le baril soit 5.65 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			
CG043	Novembre/2014		512 546,73			
CG044	Février/2015		497 606,80			
CG045	Mai/2015		512 090,02			
CG046	Septembre/2015		489 275,30			
CG047	Janvier/2016		599 612,29			

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	31/07/2015	31/08/2015	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015	31/12/2015	31/01/2016	29/02/2016
Cumul de Production (stock)	1 764 442,45	1 923 109,45	2 077 945,45	1 750 375,15	1 893 091,15	2 049 015,15	2 197 467,15	1 722 549,86
Quantité enlevée			489 275,30				599 612,29	
Quantité restant après prélèvement			1 588 670,15				1 597 854,86	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée(09/01/2016).

Détail des ventes	
Quantité vendue en janvier 2016	599 612,29bbl
Prix moyen de Brent – janvier 2016:	29,018USD
Prix de vent (janvier 2016)	23,308USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	92 385,67bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	60 875.23bbl

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 février 2016 se situent aux environs de **cinq million de dollars américains, (5 776 100,04USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **d'un milliards neuf cent quatre-vingt-neuf millions d'Ouguiyas (1 989 866 463,78UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de février 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 29 février 2016 est d'environ d'un peu plus de **85 millions de dollars USD (85 414 996,63USD)**, soit l'équivalent de **(29 376 779 790,95 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 février 2016.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/02/2016 AU 29/02/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT USD	MONTANT MRO
BIC	P01	560 201,69	192 989 482,21
ITS	P02	457 575,61	157 634 797,65
INTERETS	P10	5 514,77	1 899 838,27
AUTRE RECETTES	P99	4 752 807,97	1 637 342 345,67
Total		5 776 100,04	1 989 866 463,78