

**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 MARS 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 mars 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 Mars 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

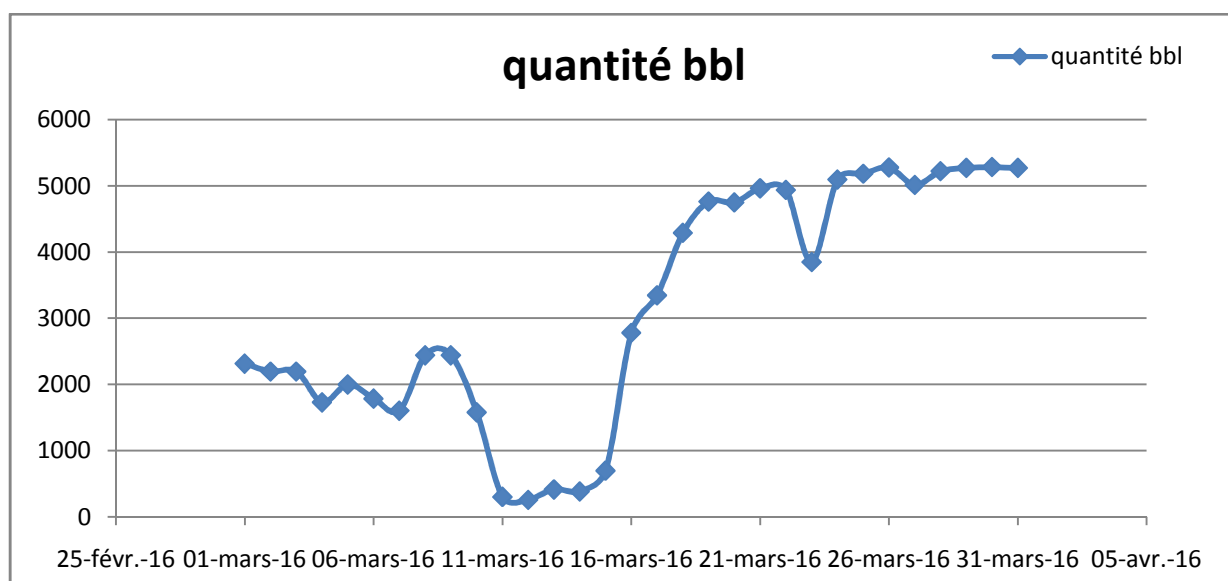
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mars 2016

jour	quantité bbl
01-mars-16	2315
02-mars-16	2195
03-mars-16	2195
04-mars-16	1730
05-mars-16	2000
06-mars-16	1786
07-mars-16	1604
08-mars-16	2440
09-mars-16	2440
10-mars-16	1579
11-mars-16	302
12-mars-16	258
13-mars-16	415
14-mars-16	384
15-mars-16	698
16-mars-16	2780
17-mars-16	3346
18-mars-16	4290
19-mars-16	4761
20-mars-16	4749
21-mars-16	4963
22-mars-16	4938
23-mars-16	3849
24-mars-16	5095
25-mars-16	5183
26-mars-16	5277
27-mars-16	5013
28-mars-16	5221
29-mars-16	5271
30-mars-16	5283
31-mars-16	5271
Total	97630

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 Mars a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 3 149 mille barils par jour, avec une forte baisse visible à partir du 11^{ème} jour jusqu'au 16^{ème} jour et une reprise qui s'installe jusqu'au 31^{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 3 149 bbl/j contre 4 300 bbl/j au mois de février.

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	
	Mars
Production Total	97 630
CostOil	58 578
Profit Oil	39 052
Profit Oil GVMT	11 716
Profit Oil de Contractant	27 337
Rythme Moyen de Production	3 149
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 Mars 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	18 042,11	8 419,65	26 461,75
PC Mauritania II	9 714,91	4 533,63	14 248,54
FP Mauritania B BV	1 665,56	777,26	2 442,82
Premier OilMauritania B Limited.	3 092,93	1 443,37	4 536,30
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	7 029,39	3 280,38	10 309,77
TulloOil	11 134,56	5 196,13	16 330,68
Kufpec	5 995,13	2 797,73	8 792,86
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 237,17	577,35	1 814,52
Roc Oil (Chinguetti) B.V	666,50	311,03	977,54
Total	58 578,26	27 336,52	85 914,79

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 29,018 USD 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		512090,02			
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	31/03/2016
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	1 820 179,86
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 ladernière 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 Mars 2016 se situent aux environs de **cinq cent mille dollars américains, (563 580,31 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de cent quatre-vingt-dix-sept millions d'Ouguiyas (197 168 571,45UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Mars 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 Mars 2016 est d'environ un peu plus que **85 millions de dollars USD (85 978 576,94USD)**, soit l'équivalent de **(30 004 803 780,52 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 Mars 2016.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/03/2016 AU 31/03/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
ITS	P02	311 061,43	108 824 841,29
INTERETS	P10	52 518,88	18 373 730,17
AUTRES	P99	200 000,00	69 970 000,00
	Total	563 580,31	197 168 571,45