

**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 D'AVRIL 2016

13 JUIN 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 d'avril2016	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 d'avril 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

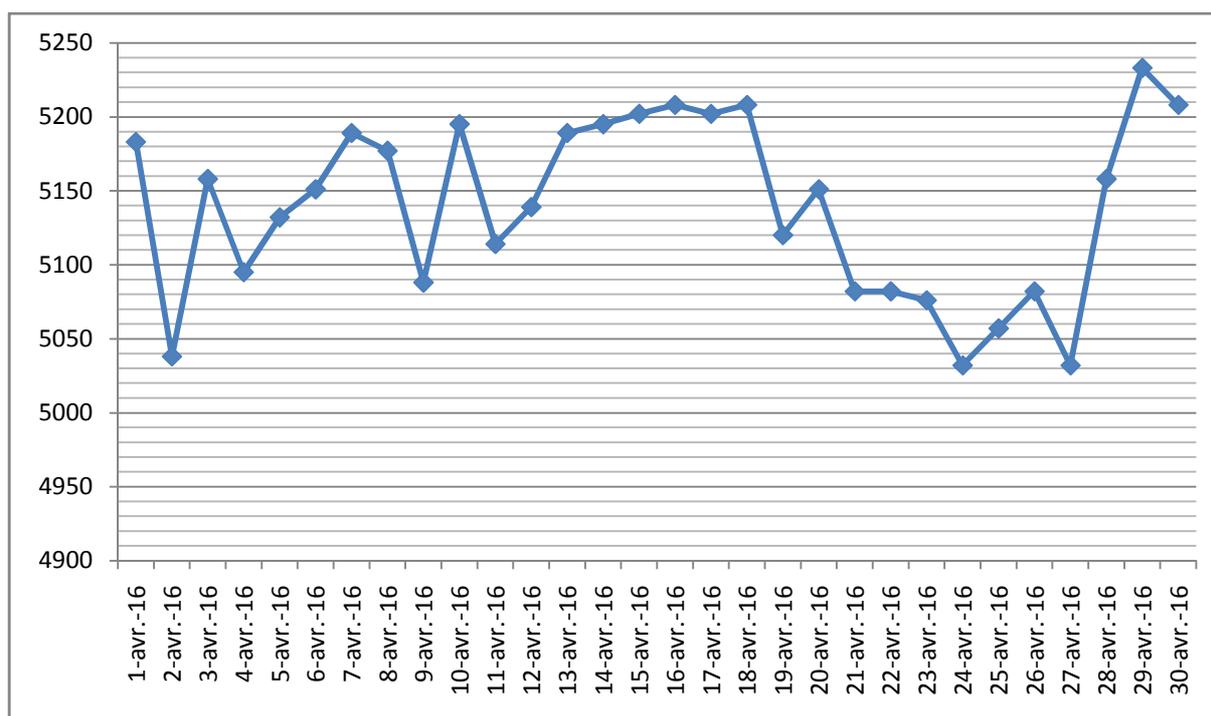
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'avril 2016

jour	quantité bbl
1-avr.-16	5183
2-avr.-16	5038
3-avr.-16	5158
4-avr.-16	5095
5-avr.-16	5132
6-avr.-16	5151
7-avr.-16	5189
8-avr.-16	5177
9-avr.-16	5088
10-avr.-16	5195
11-avr.-16	5114
12-avr.-16	5139
13-avr.-16	5189
14-avr.-16	5195
15-avr.-16	5202
16-avr.-16	5208
17-avr.-16	5202
18-avr.-16	5208
19-avr.-16	5120
20-avr.-16	5151
21-avr.-16	5082
22-avr.-16	5082
23-avr.-16	5076
24-avr.-16	5032
25-avr.-16	5057
26-avr.-16	5082
27-avr.-16	5032
28-avr.-16	5158
29-avr.-16	5233
30-avr.-16	5208
Total	154176

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 d'avril a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 5 139 mille barils par jour, qui se traduit par des fortes fluctuations dans la production (une baisse visible le 2ème, le 24 et le 27ème jour et une légère augmentation qui reprend jusqu'au 30ème jour du mois).

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une augmentation par rapport au mois précédent pour se situer à 5 139 bbl/j contre 3 149 bbl/j au mois de mars.

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	
	Avril
Production Total	154 176
CostOil	92 506
Profit Oil	61 670
Profit Oil GVMT	18 501
Profit Oil de Contractant	43 169
Rythme Moyen de Production	5 139
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 d'avril 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	28 491,72	13 296,14	41 787,86
PC Mauritania II	15 341,59	7 159,41	22 501,00
FP Mauritania B BV	2 630,21	1 227,43	3 857,64
Premier OilMauritania B Limited.	4 884,30	2 279,34	7 163,63
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 100,67	5 180,31	16 280,99
TullowOil	17 583,46	8 205,62	25 789,08
Kufpec	9 467,39	4 418,12	13 885,51
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 953,72	911,74	2 865,45
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 052,53	491,18	1 543,71
Total	92 505,60	43 169,28	135 674,88

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 en fonction 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	31/08/2015	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015	31/12/2015	31/01/2016	29/02/2016	31/03/2016	30/04/2016
Cumul de Production (stock)	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	1 974 355,86
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 d'avril 2016 se situent aux environs de **deux millions de dollars américains, (2 759 610,12 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de neuf cent soixante-neuf millions d'Ouguiyas (969 451 035,16UM)**.

10. Un tableau présentant les montants des revenus par type de recettes enregistrés par le FNRH au cours du mois d'avril 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 30 Avril 2016 est d'environ d'un peu plus de **88 millions de dollars USD (88 738 187,06USD)**, soit l'équivalent de **(31 173 725 114,30 UM)**.

(La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois d'avril 2016.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/04/2016 AU 30/04/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	265 376,35	93 226 711,76
ITS	P02	260 897,96	91 653 453,35
BONUS	P04	1 918 094,26	673 826 513,54
REDEVANCE SUP FICIARE	P07	170 300,00	59 826 390,00
INTERETS	P10	21 587,22	7 583 590,39
AUTRES RECETTES	P99	123 354,33	43 334 376,13
Total		2 759 610,12	969 451 035,16