

**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 JANVIER 2017

5 AVRIL 2017

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 janvier2017	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 (27/08/2016).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de janvier2017.....	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

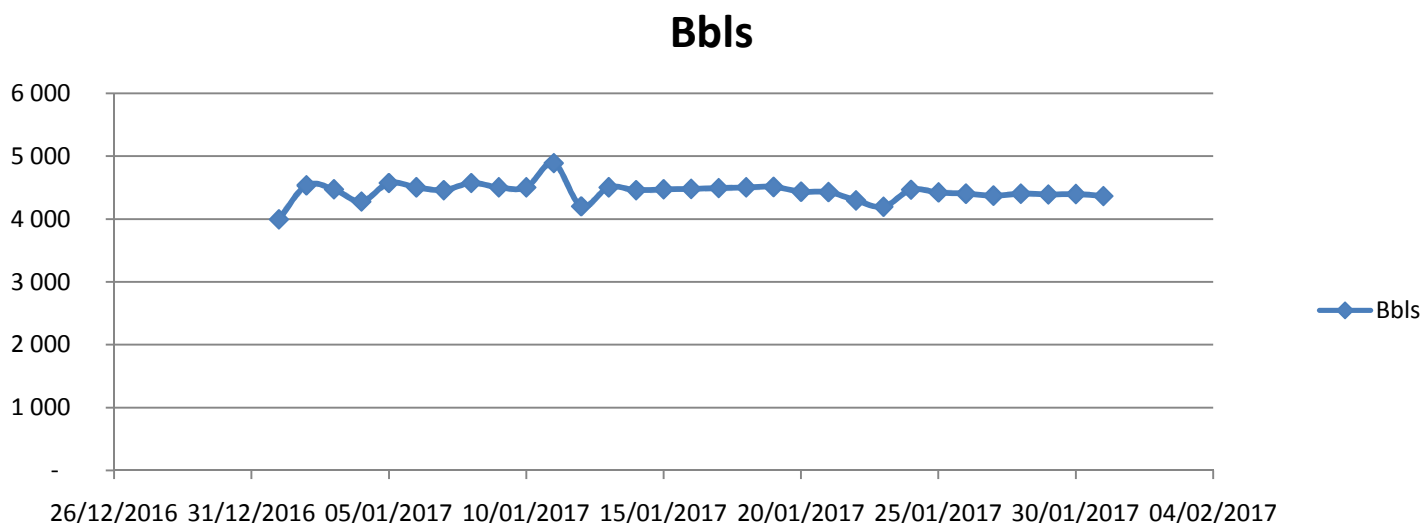
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de janvier 2017

jours	Bbls
01/01/2017	3 994
02/01/2017	4 535
03/01/2017	4 472
04/01/2017	4 277
05/01/2017	4 573
06/01/2017	4 504
07/01/2017	4 459
08/01/2017	4 573
09/01/2017	4 504
10/01/2017	4 504
11/01/2017	4 887
12/01/2017	4 202
13/01/2017	4 504
14/01/2017	4 459
15/01/2017	4 472
16/01/2017	4 478
17/01/2017	4 491
18/01/2017	4 504
19/01/2017	4 510
20/01/2017	4 434
21/01/2017	4 428
22/01/2017	4 296
23/01/2017	4 195
24/01/2017	4 466
25/01/2017	4 422
26/01/2017	4 403
27/01/2017	4 371
28/01/2017	4 403
29/01/2017	4 390
30/01/2017	4 397
31/01/2017	4 365
Total	137470

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 janvier a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4435 mille barils par jour, nous remarquons des chevauchements du 01 au 11ème jour et nous remarquons une stabilité de la production visible du 13ème jour jusqu'au 31ème jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4435 bbl/j contre 4 707 bbl/j au mois de décembre.

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	
	Janvier
Production Total	137 470
CostOil	82 482
Profit Oil	54 988
Profit Oil GVMT	16 496
Profit Oil de Contractant	38 492
Rythme Moyen de Production	4435
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 janvier 2017 égal à 42.160US\$ 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	25 404,47	11 855,42	37 259,90
PC Mauritania II	13 679,24	6 383,64	20 062,88
FP Mauritania B BV	2 345,21	1 094,43	3 439,64
Premier OilMauritania B Limited.	4 355,05	2 032,36	6 387,41
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	9 897,85	4 619,00	14 516,84
TullowOil	15 678,19	7 316,49	22 994,68
Kufpec	8 441,54	3 939,39	12 380,93
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 742,02	812,94	2 554,96
Roc Oil (Chinguetti) B.V	938,48	437,96	1 376,44
Total	82 482,06	38 491,63	120 973,69

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 dernier enlèvement a eu lieu le 27/08/2016 il est de **548 711,27** bbl, cette cargaison a été achetée par Mercuria à 41,686 US\$ le baril soit -4.55 USD de moins que le prix du Brent sur le marché, 46,528 USD.

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			
CG048	Mai/2016		508 665,26			
CG049	AOÛT/2016		548 711,27			

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	31/05/2016	30/06/2016	31/07/2016	31/08/2016	30/09/2016	31/10/2016	30/11/2016	31/12/2016	31/01/2017
Cumul de Production (stock)	2 133 336,86	1 780 803,6	1 931 966,6	2 085 123,6	1 680 801,33	1 829 542,33	1 973 428,33	2 119 333,33	2 256 803,33
Quantité enlevée	508 665,26			548 711,27					
Quantité restant après prélèvement	1 624 671,6			1 536 412,33					

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(27/08/2016).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Aout 2016	548 711,27bbl
Prix moyen de Brent – Aout 2016:	46,528USD
Prix de vent (Aout 2016)	41,686USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	84 543,06bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	55 707,54bbl

Sources : Direction de l'exploration et du développement des hydrocarbures bruts (MEP) et SMH

- 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 janvier 2017 se situent aux environs d'un peu plus de **six million de dollars américains,(6 708 630.37USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **Deux milliards d'Ouguiyas(2 386 961 213.22UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de janvier 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 Décembre 2016 est d'environ d'un peu plus de **52 millions de dollars USD (59.297.203,74USD)**, soit l'équivalent de **(21.098.214.922,18UM)**.

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

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de janvier 2017.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/01/2017 AU 31/01/2017

Libellé	MONTANT EN USD	Montant en MRO
BIC	17 306,64	6 157 702,51
ITS	114 885,64	40 888 020,19
Intérêts	43 964,63	15 652 257,62
Autre recettes	6 532 473,46	2 324 263 232,89
Total	6 708 630,37	2 386 961 213,22