

**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 DECEMBRE 2015

15 FEVRIER 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 décembre 2015.....	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 (07/09/2015).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de décembre 2015	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

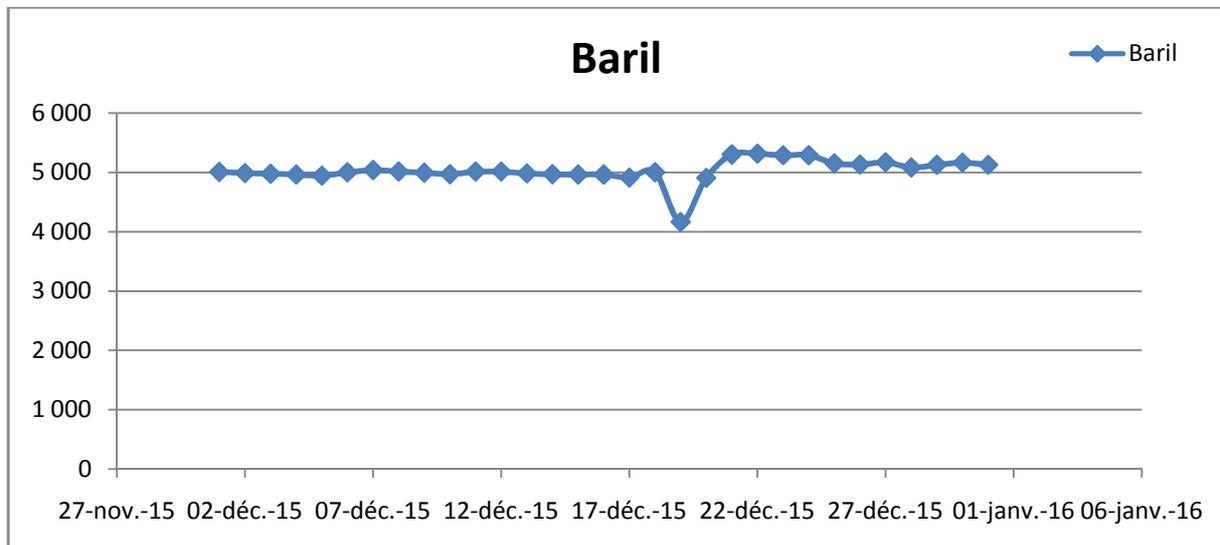
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de décembre 2015

Date	Baril
01-déc-15	5 007
02-déc-15	4 988
03-déc-15	4 975
04-déc-15	4 963
05-déc-15	4 944
06-déc-15	5 000
07-déc-15	5 038
08-déc-15	5 013
09-déc-15	4 994
10-déc-15	4 969
11-déc-15	5 013
12-déc-15	5 013
13-déc-15	4 982
14-déc-15	4 969
15-déc-15	4 963
16-déc-15	4 963
17-déc-15	4 912
18-déc-15	5 000
19-déc-15	4 164
20-déc-15	4 906
21-déc-15	5 302
22-déc-15	5 315
23-déc-15	5 290
24-déc-15	5 290
25-déc-15	5 151
26-déc-15	5 132
27-déc-15	5 170
28-déc-15	5 082
29-déc-15	5 126
30-déc-15	5 164
31-déc-15	5 126
Total	155 924

NB : Ces chiffres sont basés sur les indications du compteur ultra sonique 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 décembre a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 5 030 barils par jour, avec une légère baisse visible à partir du 19-ème jour pour revenir se stabiliser jusqu'au 31 ème jour du mois.
3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une augmentation par rapport au mois précédent pour se situer à 5 030 bbl/j contre 4 757 bbl/j au mois de novembre.

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	
	Décembre
Production Total	155 924
Cost Oil	93 555
Profit Oil	62 370
Profit Oil GVMT	18 711
Profit Oil de Contractant	43 659
Rythme Moyen de Production	5 030
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 décembre 2015 égal à 50.00US\$ 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	Cost Oil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	28 814,83	13 446,92	42 261,75
PC Mauritania II	15 515,57	7 240,60	22 756,17
FP Mauritania B BV	2 660,04	1 241,35	3 901,39
Premier OilMauritania B Limited.	4 939,69	2 305,19	7 244,87
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 226,56	5 239,06	16 465,62
TullowOil	17 782,87	8 298,67	26 081,54
Kufpec	9 574,76	4 468,22	14 042,98
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 975,87	922,07	2 897,95
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 064,46	496,75	1 561,21
Total	93 554,64	43 658,83	137 213,48

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 07/09/2015, qui est de 489 275.30 bbl, cette cargaison a été achetée par Saras à 43.065USD le baril soit -4.53 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			

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	31/05/2015	30/06/2015	31/07/2015	31/08/2015	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015	31/12/2015
Cumul de Production (stock)	1950298,47	1600007,45	1 764 442,45	1 923 109,45	2 077 945,45	1 750 375,15	1 893 091,15	2 049 015,15
Quantité enlevée	512 090,02				489 275,30			
Quantité restant après prélèvement	1438208,45				1 588 670,15			

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(31/05/2015).

Détail des ventes	
Quantité vendue en septembre 2015	489 275.30bbl
Prix moyen de Brent – septembre 2015:	47.655USD
Prix de vent (septembre 2015)	43,065USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	78 660,89bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	49 284.60bbl

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 décembre 2015 se situent aux environs de **trois million de dollars américains, (3 087 614.45 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **d'un milliards quarante six millions d'Ouguiyas (1 046 701 298.55 UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de décembre figure en (Annexe 1).

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 2015 est d'environ d'un peu plus de **76 millions de dollars USD (76 566 657.56 USD)**, soit l'équivalent de **(25 882 592 921.58 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 Décembre 2015.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/12/2015 AU 31/12/2015

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	221 804,28	75 191 650,92
ITS	P02	686 348,36	232 672 094,04
PROFIT OIL	P03	2 179 461,81	738 837 553,59
Total		3 087 614,45	1 046 701 298,55