

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'OCTOBRE 2015

03 DECEMBRE 2015

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'Octobre 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 (31/05/2015).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois d'octobre 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

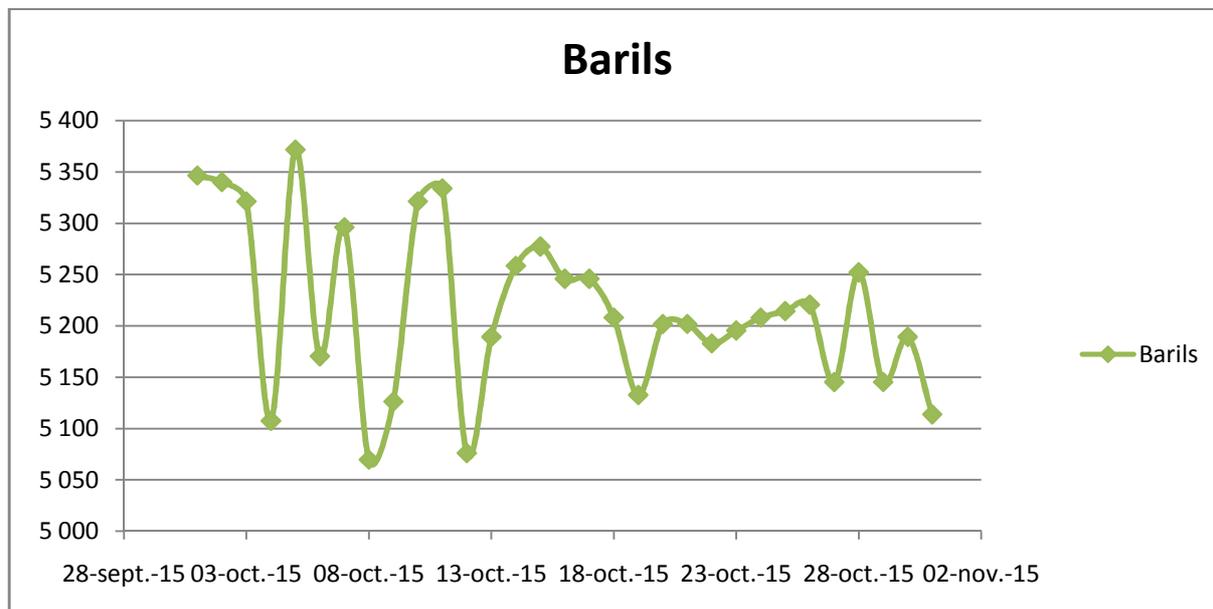
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'octobre 2015

Date	Barils
01-oct-15	5 346
02-oct-15	5 340
03-oct-15	5 321
04-oct-15	5 107
05-oct-15	5 371
06-oct-15	5 170
07-oct-15	5 296
08-oct-15	5 070
09-oct-15	5 126
10-oct-15	5 321
11-oct-15	5 334
12-oct-15	5 076
13-oct-15	5 189
14-oct-15	5 258
15-oct-15	5 277
16-oct-15	5 246
17-oct-15	5 246
18-oct-15	5 208
19-oct-15	5 132
20-oct-15	5 202
21-oct-15	5 202
22-oct-15	5 183
23-oct-15	5 195
24-oct-15	5 208
25-oct-15	5 214
26-oct-15	5 221
27-oct-15	5 145
28-oct-15	5 252
29-oct-15	5 145
30-oct-15	5 189
31-oct-15	5 114
Tot	161 705

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'octobre a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 5 216 mille barils par jour, avec des baisses visibles les jours 04, 08 et 12 du mois.
3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une augmentation remarquable par rapport au mois précédent pour se situer à 5 216 bbl/j contre 4 995 bbl/j au mois de septembre.

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	
	octobre
Production Total	161 705
CostOil	97 023
Profit Oil	64 682
Profit Oil GVMT	19 405
Profit Oil de Contractant	45 277
Rythme Moyen de Production	5 216
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'Octobre 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	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	29 883,04	13 945,42	43 828,45
PC Mauritania II	16 090,75	7 509,02	23 599,77
FP Mauritania B BV	2 758,65	1 287,37	4 046,02
Premier OilMauritania B Limited.	5 122,81	2 390,64	7 513,45
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 642,74	5 433,28	17 076,02
TullowOil	18 442,10	8 606,31	27 048,42
Kufpec	9 929,71	4 633,86	14 563,57
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 049,12	956,26	3 005,38
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 103,93	515,17	1 619,09
Total	97 022,84	45 277,33	142 300,17

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 07/09/2015 a eu lieu un enlèvement de 489 275.30 bbl, cette cargaison a été achetée par Saras à 43.065 USD 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		512090,02			
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	28/02/2015	31/03/15	30/04/15	31/05/2015	30/06/2015	31/07/2015	31/08/2015	30/09/2015	31/10/2015
Cumul de Production (stock)	1944770,27	1618139,47	1780605,47	1950298,47	1600007,45	1 764 442.45	1 923 109.45	2 077 945.45	1 750 375.15
Quantité enlevée	497 606.80			512 090,02				489 275.30	
Quantité restant après prélèvement	1447 163,47			1438208,45				1 588 670.15	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la dernière cargaison enlevée (07/09/2015).

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 d'octobre 2015 se situent aux environs de **quatre million de dollars américains, (4 157 010.23 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus d'un **milliard trois cent quatre-vingt-huit millions d'Ouguiyas (1 388 358 276.62 UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois d'octobre 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 octobre 2015 est d'environ un peu plus que **70 millions de dollars USD (70 588 198.17 USD)**, soit l'équivalent de **23 516 458 220.34UM**.
(La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois d'octobre 2015.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/10/2015 AU 31/10/2015

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	38 491,76	12 855 478,00
ITS	P02	488 312,13	163 086 485,18
PROFIT OIL	P03	3 387 531,23	1 131 367 680,20
INTERETS	P10	53 893,33	17 999 294,35
AUTRES RECTTES	P99	188 781,78	63 049 338,88
TOTAL		4 157 010,23	1 388 358 276,62