

RAPPORT SUR LA PRODUCTION, L'EXPORTATION ET LES
RECETTES PETROLIERES

RAPPORT DU MOIS DE NOVEMBRE 2014

05Janvier2015

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 pour le compte du compte unique du Trésor Public	7

TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de novembre 2014	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 (24/08/2014).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de novembre 2014.....	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

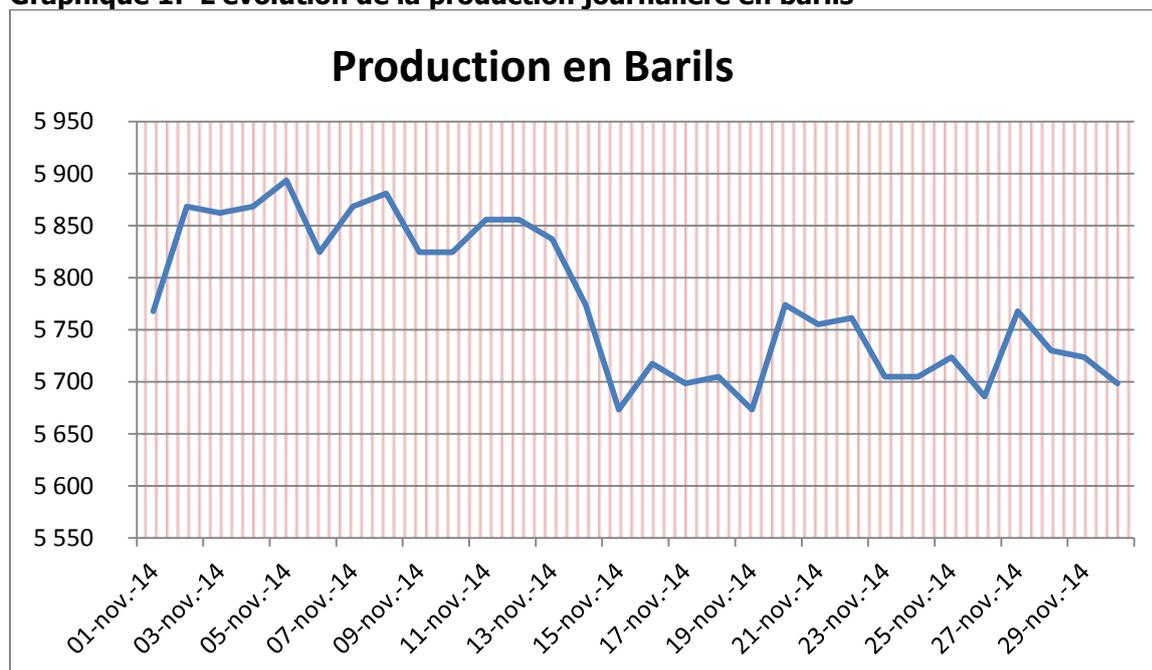
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de novembre 2014

Date	Barils
01-nov-14	5 768
02-nov-14	5 868
03-nov-14	5 862
04-nov-14	5 868
05-nov-14	5 894
06-nov-14	5 824
07-nov-14	5 868
08-nov-14	5 881
09-nov-14	5 824
10-nov-14	5 824
11-nov-14	5 856
12-nov-14	5 856
13-nov-14	5 837
14-nov-14	5 774
15-nov-14	5 673
16-nov-14	5 717
17-nov-14	5 699
18-nov-14	5 705
19-nov-14	5 673
20-nov-14	5 774
21-nov-14	5 755
22-nov-14	5 761
23-nov-14	5 705
24-nov-14	5 705
25-nov-14	5 724
26-nov-14	5 686
27-nov-14	5 768
28-nov-14	5 730
29-nov-14	5 724
30-nov-14	5 699
Total	173 303

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 novembre a été très variée en enregistrant une moyenne de production journalière égale à 5 777 mille barils par jour avec une légère baisse visible au niveau de la deuxième moitié du mois.
3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5 777 bbl/j contre 5 855 bbl/j au mois d'octobre.

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

Novembre	
Production Total	173 303
Cost Oil	86 652
Profit Oil	86 652
Profit Oil GVMT	26 357
Profit Oil de Contractant	60 295
Rythme Moyen de Production	5 777
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 novembre égal à 60 US\$ le baril.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	Cost Oil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	26 688,69	18 570,88	45 259,56
PC Mauritania II	14 370,73	9 999,63	24 370,36
FP Mauritania B BV	2 463,76	1 714,37	4 178,13
Premier Oil Mauritania B Limited.	4 575,20	3 183,58	7 758,78
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	10 398,19	7 235,41	17 633,60
Tullow Oil	16 470,73	11 460,88	27 931,62
Kufpec	8 868,27	6 170,84	15 039,11
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 830,08	1 273,43	3 103,51
Roc Oil (Chinguetti) B.V	985,92	686,04	1 671,96
Total	86651,57531	60295,05	146946,63

2. Les Ventes

2.1. Les enlèvements par pool

- Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (seul champ actuellement exploité) sont regroupés en un seul pool depuis juillet 2007.
- Les produits sont encaissés, en général, un mois après la date d'enlèvement.

Le 22/11/2014 a eu lieu un enlèvement de 512 546,73 bbl, cette cargaison a été achetée par BP à 69.486 USD le baril soit 5.8 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			

Source :SMH

- 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	30/04/2014	31/05/2014	30/06/2014	31/07/2014	31/08/2014	30/09/2014	31/10/14	30/11/2014
Cumul de Production (stock)	1 794 057,15	1 993 821,15	1 562 009	1 755 144	1 941 171	1 596 054	1 777 553	1 950 856
Quantité enlevée		623 430,16			522 974,24			512 546,73
Quantité restant après prélèvement		1 370 390,00			1 418 196,80			1 438309,27

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (22/11/2014).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Novembre	512 546,73 bbl
Prix moyen de Brent – Novembre:	75,346 USD
Prix de vent (Novembre)	69,486 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	82 402,24 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	51 628,73bbl

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 novembre 2014 atteignent un peu plus de **900 milles dollars américains, (919 911,34 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **281 millions d'Ouguiya (281 603 259,40 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de novembre 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 novembre 2014 est d'un peu plus de **71 millions de dollars USD (71 205 306,62 USD)**, soit l'équivalent de **22 432 519 797,56 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 novembre 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	371 871,74	113 837 377,05
ITS	240 472,94	73 613 576,39
Bonus de signature	300 000,00	91 836 000,00
INTERETS	7 566,66	2 316 305,96
Total	919 911,34	281 603 259,40