

**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 2017

05 DECEMBRE 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 d'octobre2017.....	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 (17/07/2017).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois d'octobre2017	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 2017

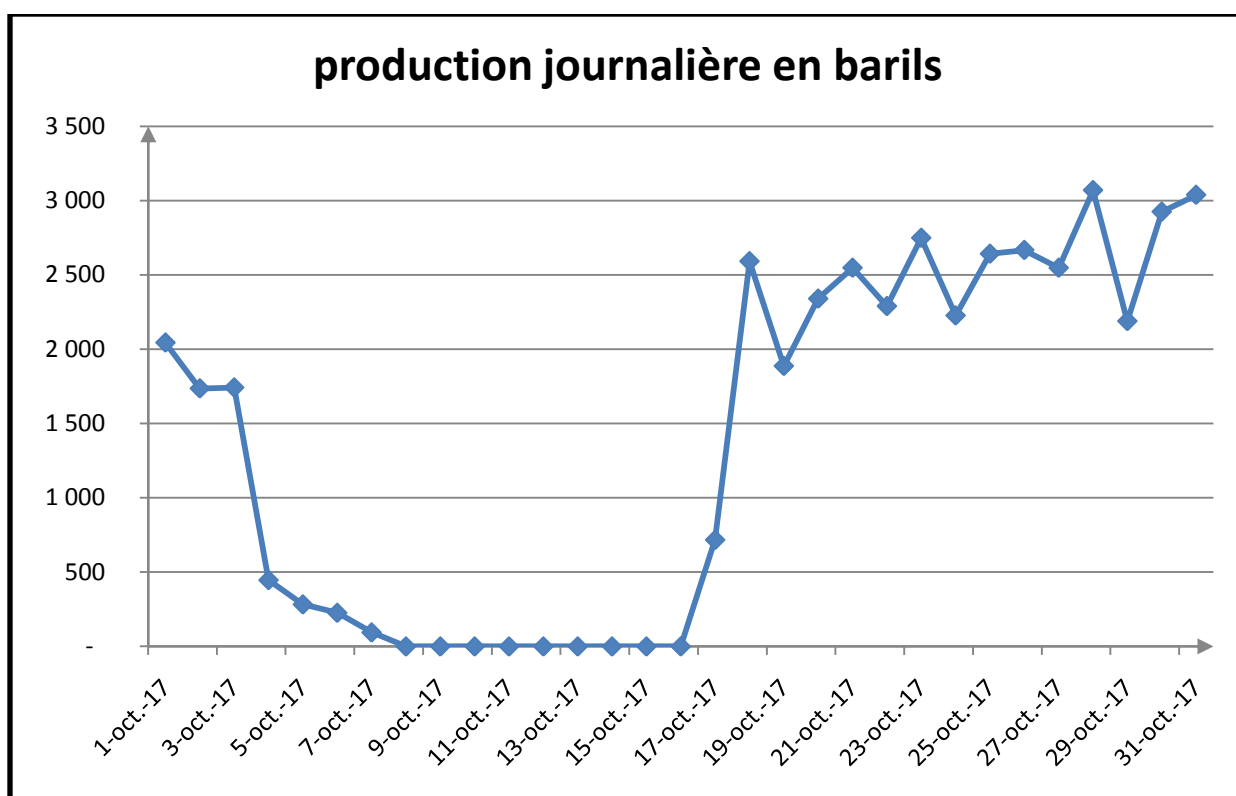
jours	Bbls
1-oct.-17	2 044
2-oct.-17	1 736
3-oct.-17	1 742
4-oct.-17	447
5-oct.-17	283
6-oct.-17	226
7-oct.-17	94
8-oct.-17	-
9-oct.-17	-
10-oct.-17	-
11-oct.-17	-
12-oct.-17	-
13-oct.-17	-
14-oct.-17	-
15-oct.-17	-
16-oct.-17	-
17-oct.-17	717
18-oct.-17	2 591
19-oct.-17	1 887
20-oct.-17	2 340
21-oct.-17	2 547
22-oct.-17	2 289
23-oct.-17	2 749
24-oct.-17	2 227
25-oct.-17	2 642
26-oct.-17	2 667
27-oct.-17	2 547
28-oct.-17	3 069
29-oct.-17	2 189
30-oct.-17	2 925
31-oct.-17	3 038
Total	42 997

* Indication du compteur ultrasonique (topsideflowmeter), chiffre brut sujet à une réconciliation ultérieure

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 1 387 barils par jour, avec un arrêt de la production du 8^{ème} jour au 16^{ème} jours suivi d'une forte augmentation au 18^{ème} jour et enfin des chevauchements jusqu'au dernier jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une forte augmentation par rapport au mois précédent pour se situer à 1 387 bbl/j contre 507 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	42 997
CostOil	25 798
Profit Oil	17 199
Profit Oil GVMT	5 160
Profit Oil de Contractant	27 798
Rythme Moyen de Production	1 387
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 2017 égal à 45,338US\$ 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	7 945,87	3 708,07	11 653,95
PC Mauritania II	4 278,52	1 996,64	6 275,16
FP Mauritania B BV	733,52	342,31	1 075,83
Premier OilMauritania B Limited.	1 362,15	635,67	1 997,82
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	3 095,79	1 444,70	4 540,50
TullowOil	4 903,74	2 288,41	7 192,15
Kufpec	2 640,30	1 232,14	3 872,44
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	544,86	254,27	799,13
Roc Oil (Chinguetti) B.V	293,53	136,98	430,51
Total	25 798,29	12 039,20	37 837,49

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 de **588 317.19** bbl a eu lieu le 17/07/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 45.338 US\$ le baril soit -2.80 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 48.198 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	AOUT/2016		548 711,27			

CG050	DECEMBRE/2016		572 290,97			
CG051	MARS/2017		545 377,46			
CG052	JUILLET/2017		588 317.19			

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	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017	31/05/2017	30/06/2017	31/07/2017	31/08/2017	30/09/2017	31/10/2017
Cumul de Production (stock)	1 804 905.36	1 937 142.36	1 514 069.9	1 639 375,9	1 758 718.9	1 875 394.9	1 386 356.08	1 386 863.04	
Quantité enlevée		545 377.46				588 317.19			
Quantité restant après prélèvement		1 391 764.9				1 287 077.71			

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(17/07/2017).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Juillet 2017	588 317.19 bbl
Prix moyen de Brent – Juillet 2017:	48.198 USD
Prix de vent (Juillet 2017)	45.338 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	90 645.37 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	59 728.50 bbl

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 2017 se situent aux environs d'un peu plus **de huit million cinq cents quatre-vingt-douze de dollars américains (8 592 811.31 USD)**, soit l'équivalent d'un peu plus **de Trois Milliards vingt-huit Millions d'Ouguiyas(3 028 702 015.73 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. Au cours de ce mois, un retrait de **8000 000.00 USD** soit l'équivalent de près de **2 818 560 000 UM** a été effectué sur le compte du FNRH.

12. Le solde du compte FNRH au 31 octobre 2017 est d'environ d'un peu plus de **70 millions de dollars USD (70 008 365.66 USD)**, soit l'équivalent de **(24 675 798 239.12 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'octobre 2017.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/10/2017 AU 31/10/2017

Bénéficiaire	Débit		Crédit	
	Montant USD	Montant en MRO	Montant USD	Montant en MRO
ITS	-	-	19 622,00	6 923 034,04
INTERETS	-	-	42 331,16	14 914 114,29
RETRAIT	8 000 000,00	2 818 560 000,00	-	-
RECETTES DIVERSES	-	-	8 530 858,15	3 006 864 867,40
Totaux	8 000 000,00	2 818 560 000,00	8 592 811,31	3 028 702 015,73