

REPUBLIQUE ISLAMIQUE DE MAURITANIE

INITIATIVE POUR LA TRANSPARENCE DANS LES INDUSTRIES EXTRACTIVES



Rapport de l'Administrateur indépendant de l'ITIE sur les revenus de l'année 2007



42, avenue Montaigne
75008 Paris - FRANCE

1 Heddon Street
London W1B1BD - UK





42, avenue Montaigne
75008 Paris - FRANCE
Tél : +33 (0)1 44 07 00 00
Fax : +33 (0)1 44 07 00 10

www.fair-links.com

Comité National de l'ITIE
(Initiative pour la Transparence dans
les Industries Extractives)
en République Islamique de Mauritanie
NOUAKCHOTT
REPUBLIQUE ISLAMIQUE DE MAURITANIE

A l'attention de Monsieur le Président du Comité National de l'ITIE en République Islamique de Mauritanie

**OBJET : RAPPORT ITIE DE L'ADMINISTRATEUR INDEPENDANT SUR LES REVENUS DE L'ANNEE 2007
EN REPUBLIQUE ISLAMIQUE DE MAURITANIE**

Monsieur le Président,

L'Initiative ITIE (Initiative pour la Transparence dans les Industries Extractives) vise à développer la transparence des pays producteurs en matière de communication des revenus des activités extractives. La République Islamique de Mauritanie a adhéré à cette Initiative en octobre 2005, et a été déclarée « pays Candidat » en septembre 2007.

Un Comité National chargé de la mise en œuvre de l'ITIE en République Islamique de Mauritanie a été préalablement créé par Décret (Décret n° 2006-001 daté du 12 janvier 2006). Ce Comité regroupe les différentes parties prenantes à l'Initiative : les différentes institutions de l'Etat, les entreprises et la société civile.

Le cabinet Fair Links a été sélectionné par appel d'offres pour être l'expert indépendant (Administrateur indépendant de l'ITIE) en charge de collecter, rapprocher et compiler :

- i. les paiements déclarés versés par les entreprises extractives à l'Etat pour l'année 2007 ;
- ii. les revenus déclarés perçus par l'Etat pour cette même période.

L'ensemble des paiements déclarés versés par les entreprises à l'Etat, et les revenus correspondants, déclarés perçus par l'Etat, sont définis selon les règles ITIE comme des « flux d'avantages ».

Le présent Rapport est établi en conformité avec les meilleures pratiques internationales. Ces pratiques impliquent notamment un haut degré d'intégrité et de respect de la déontologie applicable à notre profession, ainsi qu'une grande rigueur dans les procédures destinées à garantir la pertinence, la qualité et l'objectivité des travaux, qu'il s'agisse de procédures de gestion des travaux, de management des ressources ou de contrôle interne.

Ce Rapport développe ci-après les principaux éléments d'analyse et d'information suivants :

- Section I. Contexte national du secteur extractif de la République Islamique de Mauritanie**
- Section II. Agenda des interventions de l'Administrateur indépendant**
- Section III. Choix du Comité National concernant le Référentiel adopté**
- Section IV. Nature et étendue des travaux de l'Administrateur indépendant**
- Section V. Rapprochement des données du secteur pétrolier**
- Section VI. Rapprochement des données du secteur minier**
- Section VII. Conclusions de l'Administrateur indépendant ; principaux commentaires et recommandations**

Paris, le 11 juillet 2011



Anton Mélard de Feuarden
Associé

Section I. Contexte national du secteur extractif de la République Islamique de Mauritanie

A. Secteur Pétrolier

▪ Acteurs du secteur pétrolier pour l'année 2007

Le secteur pétrolier recensait en 2007 une quinzaine d'entreprises, pour la plupart en phase d'exploration sur des sites on-shore ou off-shore. Depuis 2006, le champ pétrolier off-shore de Chinguetti est entré en phase d'exploitation et la production d'hydrocarbures issue de ce champ représente 19% du total des exportations nationales en 2007¹.

La République Islamique de Mauritanie recense² en 2007 :

→ 5 entreprises pétrolières en phase d'exploration et de production (dans le cadre du consortium du champ de Chinguetti) :

- PETRONAS (EX-WOODSIDE) – Opérateur
- TULLOW OIL – Partenaire
- ROC OIL – Partenaire
- PREMIER OIL – Partenaire
- KUWAIT OIL (EX BG) – Partenaire

→ 13 entreprises partenaires en phase d'exploration :

- 4M ENERGY
- BARAKA PETROLEUM
- BLUE CHIP
- BRIMAX
- CNPCI
- DANA PETROLEUM
- GROUPE ASB
- GROUPE HI-TECH MAURITANIE
- IPG
- REPSOL YPF
- TOTAL E&P MAURITANIE
- WINTERSHALL
- ZAVER PETROLEUM GULF

→ Une entreprise pétrolière nationale, la SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDROCARBURES (SMH), qui est à la fois :

- Une entreprise étatique détentrice des participations de l'Etat (Etat en tant qu'associé à hauteur de 12% dans le champ de Chinguetti) ;
- Un organisme chargé du suivi de la commercialisation de la part de **Profit-Oil** de l'Etat en tant que Puissance Publique.

Le nombre de projets d'exploration et l'importance des investissements étrangers recensés dans le secteur pétrolier de la République Islamique de Mauritanie témoignent du potentiel attendu de la Mauritanie en termes de production d'hydrocarbures.

▪ Cadre législatif et institutionnel en vigueur pour l'année 2007

L'ordonnance n° 88.151 du 13 novembre 1988 relative au « régime juridique et fiscal de la recherche et de l'exploitation des hydrocarbures », le contrat type de partage de production de 1994 et le régime fiscal simplifié au profit des opérateurs pétroliers adopté le 6 juillet 1994, constituent le principal cadre législatif encadrant le secteur pétrolier de la République Islamique de Mauritanie. Le Conseil des Ministres a prévu de modifier en 2010 le modèle de contrat type de partage de production datant de 1994, mais ce projet ne concerne pas l'année couverte par ce Rapport ITIE.

¹ Source : Rapport USGS 2007 - Mauritanie

² Source : Cadastre pétrolier

Les conditions particulières de chaque projet pétrolier sont ensuite définies lors de la signature d'un contrat de partage de production entre l'entreprise et le Ministère du Pétrole, des Mines et de l'Energie.

Les paiements déclarés par les entreprises pétrolières et les revenus correspondants déclarés par l'Etat sont publiés page 16 de ce Rapport.

B. Secteur Minier

▪ Acteurs du secteur minier pour l'année 2007

La République Islamique de Mauritanie est caractérisée par un secteur minier industriel développé. L'exploitation du fer par la SNIM et ses partenaires est prédominante ; la production de cuivre et d'or est récente mais semble représenter un certain potentiel. En 2007, dans un contexte de crise économique mondiale et de baisse des prix des minerais, les exportations de fer ont représenté 40% du total des exportations du pays, celles de l'or 4% et celles du cuivre 13%³. Les nombreuses entreprises minières en phase d'exploration témoignent quant à elles du potentiel minier attendu de la République Islamique de Mauritanie pour des minerais tels que l'uranium, le chrome, le lithium, ou encore le diamant.

La République Islamique de Mauritanie recense⁴ en 2007:

→ 3 entreprises minières en phase d'exploration et de production :

- MAURITANIAN COPPER MINES
- SNIM (SOCIETE NATIONALE INDUSTRIELLE ET MINIERE)
- TASIAST MAURITANIE

→ 31 entreprises minières en phase d'exploration :

- | | |
|--------------------------|-------------------------------------|
| - AGRINEQ | - MAURITANIA HOLDING |
| - ALCO MATERIALS | - MINING RESOURCES |
| - ATLANTIC METALS | - MURCHISON UNITED |
| - AURA ENERGY | - PEAK METALS |
| - BSA | - RESOURCE INVESTMENT INTERNATIONAL |
| - BUMI MAURITANIE | - ROXWELL MINING |
| - BUMI RESSOURCES | - SEGMA C/O MACOBA |
| - CARACAL GOLD | - SHIELD MINING |
| - CIFIC | - SHIELD SABOUSSIRI |
| - EL AOUJ MINING COMPANY | - SOMASO |
| - ID GEOSERVICES | - SONKO LOWENTHAL |
| - MACOBA - TP | - SPHERE MAURITANIA |
| - MAGHREB MINING (2M) | - THL MAURITANIA GOLD |
| - MANAGEM | - URANIMETRICS |
| - MAURIGOLD | - WADI AL RAWDA |
| - MAURITANIA MINING | |

³ Source : Rapport USGS 2007 - Mauritanie

⁴ Source : Cadastre minier

- **Cadre législatif et institutionnel en vigueur pour la période 2007**

Le Code minier de 1999 et la convention minière type de 2002 constituent le principal cadre législatif encadrant le secteur minier en République Islamique de Mauritanie.

Les conditions particulières de chaque projet minier sont ensuite définies lors de la signature d'un contrat de concession entre l'entreprise et le Ministère du Pétrole, des Mines et de l'Energie.

Les paiements déclarés par les entreprises minières et les revenus correspondants déclarés par l'Etat sont publiés page 17 de ce Rapport.

Section II. Agenda des interventions de l'Administrateur indépendant

La première phase de nos travaux (Phase I – Analyses Préliminaires) s'est déroulée à Nouakchott, du 23 au 25 avril 2011, et nous a permis de rencontrer les différents acteurs du secteur extractif, ainsi que les différentes parties prenantes à l'Initiative, afin de les sensibiliser au processus de rapprochement et d'obtenir le meilleur taux de participation possible de la part des entreprises.

Cette Phase d'Analyses Préliminaires a également été l'occasion de discuter le Référentiel du Rapport ITIE 2007 avec le Comité National, sur la base des Actions préconisées du Livre source de l'ITIE, des exigences des nouvelles règles ITIE (édition 2011), des Rapports ITIE déjà publiés et des divers documents qui nous ont été remis sur place (Codes miniers, Codes pétroliers, Cadastres, Tableau des opérations financières de l'Etat, etc.). Dans ce contexte, nous avons émis des recommandations au Comité National, afin d'apporter certains éclairages nécessaires à la définition du Référentiel ITIE 2007 et de répondre aux attentes spécifiques du Comité National de l'ITIE en République Islamique de Mauritanie.

Après l'approbation par le Comité National du Référentiel des flux d'avantages et des entreprises ainsi que des formulaires de déclarations, le 24 avril 2011, nous avons transmis puis réceptionné directement les formulaires de déclarations des entreprises et de l'Etat (Phase II – Collecte des Données).

La suite de nos travaux (Phase III – Réconciliation Préliminaire) a consisté à rapprocher les données transmises par les entreprises, d'une part, et la Direction Générale du Trésor Public d'autre part. Ces travaux ont été réalisés à Paris, entre le 15 mai et le 6 juin 2011 ; ils ont abouti à la réalisation d'une première base de données chiffrées, et à l'identification synthétique des écarts à rapprocher et des déclarations manquantes.

Enfin, une dernière phase d'analyse et de traitement des écarts (Phase IV – Résolution des écarts) a fait l'objet d'une seconde intervention à Nouakchott, du 3 au 7 juillet 2011. Nous avons alors rencontré les représentants du Trésor Public et des entreprises, afin de les assister dans la résolution des principaux écarts identifiés en Phase III. Ceci nous a permis de finaliser les travaux de rapprochement des chiffres présentés dans ce Rapport.

Section III. Choix du Comité National concernant le Référentiel adopté

Ce Rapport s'inscrit dans le cadre de la mise en œuvre progressive de l'ITIE en République Islamique de Mauritanie. Le Référentiel des flux d'avantages considérés et des entreprises à prendre en compte pour l'élaboration de ce Rapport a été défini par le Comité National, et relève de sa seule responsabilité.

Lors de la réunion du 24 mai 2011 avec le Comité National, nous avons été en mesure :

- i. de discuter les contours de ce Référentiel ;
- ii. de discuter les analyses de matérialité du Comité National concernant les entreprises et les flux d'avantages à inclure dans le Référentiel ITIE 2007 ;
- iii. d'apporter certains éclairages techniques et de proposer des recommandations.

Cette réunion s'est achevée par l'approbation du Référentiel final et des formulaires de déclarations correspondants. Le détail du Référentiel tel qu'adopté le 24 mai 2011 par le Comité National est repris ci-dessous :

A. Secteur Pétrolier

▪ **Entreprises prises en compte dans ce Rapport ITIE**

La totalité des entreprises pétrolières actives en République Islamique de Mauritanie a été intégrée au Référentiel ITIE 2007, soit 19 entreprises :

Liste des entreprises pétrolières incluses dans le Référentiel ITIE 2007

Entreprises en phase d'exploration et de production

- PETRONAS (EX-WOODSIDE)
- TULLOW OIL
- ROC OIL
- PREMIER OIL
- KUWAIT OIL (EX-BG)

Entreprises en phase d'exploration

- | | |
|--------------------|-----------------------------|
| - 4M ENERGY | - GROUPE HI-TECH MAURITANIE |
| - BARAKA PETROLEUM | - IPG |
| - BLUE CHIP | - REPSOL YPF |
| - BRIMAX | - TOTAL E&P MAURITANIE |
| - CNPCI | - WINTERSHALL |
| - DANA PETROLEUM | - ZAVER PETROLEUM GULF |
| - GROUPE ASB | |

Entreprise nationale

- SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDROCARBURES (SMH)

▪ Flux d'avantages pris en compte dans ce Rapport ITIE

→ Paiements versés à l'Etat par des entreprises privées

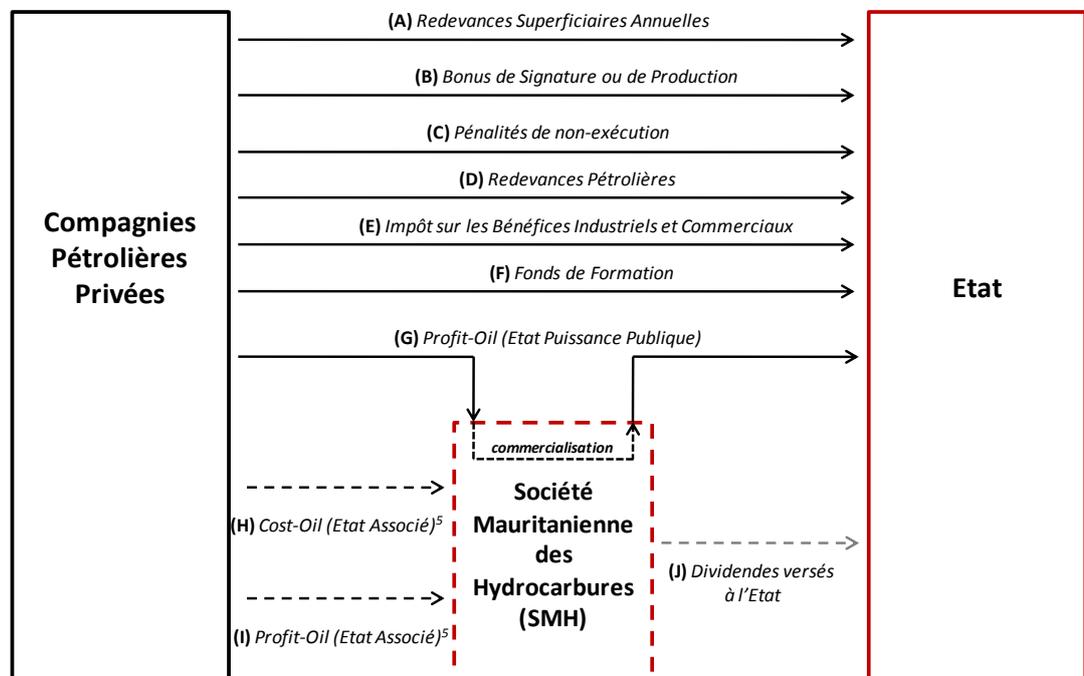
L'ensemble des flux d'avantages significatifs définis dans les contrats de partage de production en République Islamique de Mauritanie sur la période couverte par ce Rapport ont été inclus dans le Référentiel ITIE 2007. Ces flux d'avantages sont cohérents avec les pratiques de l'industrie pétrolière et avec les règles ITIE.

Dans un souci d'exhaustivité, les entreprises ont été invitées à déclarer tout autre paiement significatif qu'elles auraient versé à l'Etat ; celles-ci n'ont pas déclaré de flux d'avantages significatif particulier autre que ceux déjà inclus dans le Référentiel ITIE 2007.

→ Paiements reçus et versés à l'Etat par la SMH

En tant que société nationale associée dans les contrats de partage de production pour le compte de l'Etat, la SMH reçoit une part de **Profit-Oil** et de **Cost-Oil (Etat Associé)** et reverse en contrepartie des **Dividendes** à l'Etat. La SMH reçoit également une part de **Profit-Oil (Etat-Puissance-Publique)** au titre de son rôle en tant qu'organisme chargé du suivi de la commercialisation du Profit-Oil de l'Etat et du versement des revenus des ventes de cette part de Profit-Oil dans le Fonds National des Revenus des Hydrocarbures (FNRH).

Le rôle de la SMH et la répartition des flux d'avantages du secteur pétrolier est présenté dans le schéma ci-dessous :



⁵ Une partie des revenus issus de la participation de 12% de l'Etat dans le champ de Chinguetti revient contractuellement à l'entreprise Sterling Energy Plc en couverture du financement de cette participation

Les définitions des différents flux d'avantages du secteur pétrolier sont présentées ci-dessous :

Liste et définition des flux d'avantages du secteur pétrolier inclus
dans le Référentiel ITIE 2007

Redevances Superficielles Annuelles (A)

Les Redevances Superficielles Annuelles sont liées à l'autorisation exclusive d'exploration ou d'exploitation pétrolière sur une superficie donnée. Elles sont calculées sur la base de l'étendue (surface) d'un permis d'exploration ou d'exploitation.

Bonus de Signature ou de Production (B)

Les Bonus de Signature ou de Production sont versés à l'occasion de la signature d'un contrat de partage de production ou d'un avenant, ou lorsque les opérations atteignent certains seuils de production préalablement définis.

Pénalités de non-exécution (C)

Les Pénalités de non-exécution sont versées lorsque les entreprises n'ont pas rempli les engagements de travaux pris avec l'Etat pour la réalisation de campagnes d'exploration, de développement ou de production.

Redevances Pétrolières (D)

Les Redevances Pétrolières (ou Royalties) ne sont pas applicables en République Islamique de Mauritanie et devraient faire l'objet de déclarations nulles. A la demande expresse du Comité National, les entreprises sont néanmoins invitées à présenter une déclaration pour ce type de paiement afin de confirmer l'inexistence de ce revenu dans le cadre de conventions particulières.

Impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux (E)

L'impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux n'est pas applicable aux entreprises pétrolières présentes en République Islamique de Mauritanie et devraient faire l'objet de déclarations nulles. A la demande expresse du Comité National, les entreprises sont néanmoins invitées à présenter une déclaration pour ce type de paiement afin de confirmer l'inexistence de ce revenu.

Fonds de Formation (F)

Les entreprises sont assujetties au versement d'un montant fixe annuel attribuable au Fonds de Formation des personnels du Ministère chargé du Pétrole.

Profit-Oil (Etat Puissance Publique) (G)

Après le prélèvement par le contracteur d'une part de production au titre de la récupération des coûts pétroliers (Cost-Oil), la production restante d'Hydrocarbures est partagée entre le contracteur (Profit-Oil Contracteur) et l'Etat (Profit-Oil Etat Puissance Publique).

La part de Profit-Oil de l'Etat Puissance Publique correspond à un nombre de barils. Ces barils sont valorisés dans le cadre d'un pool de trading qui regroupe plusieurs entreprises et l'Etat. La société de trading internationale mandataire du pool est chargée de commercialiser les parts d'huile du pool (y compris celles liées au Profit-Oil de l'Etat) sur le marché international.

Cost-Oil (Etat Associé) (H)

L'Etat comme Associé au sein du consortium contracteur, à travers l'entreprise nationale SMH (Société Mauritanienne des Hydrocarbures) reçoit sa part de brut produit, au titre de la récupération de sa part des coûts pétroliers (Cost-Oil Etat Associé).

Profit-Oil (Etat Associé) (I)

L'Etat comme Associé au sein du consortium contracteur, à travers l'entreprise nationale SMH (Société Mauritanienne des Hydrocarbures) reçoit sa part de brut produit, au titre de sa part de revenu de contracteur (Profit-Oil Etat Associé).

Dividendes versés à l'Etat (J)

Les Dividendes versés à l'Etat lui reviennent en tant qu'actionnaire majoritaire de la Société Mauritanienne des Hydrocarbures (SMH).

Autres paiements significatifs

Les entreprises sont invitées à déclarer tout paiement significatif qu'elles auraient pu réaliser, au-delà des revenus définis ci-dessus par le Comité National, afin d'assurer une meilleure couverture de matérialité de ce Rapport ITIE.

B. Secteur Minier**▪ Entreprises prises en compte dans ce Rapport ITIE**

La totalité des entreprises minières actives en République Islamique de Mauritanie a été intégrée au Référentiel ITIE 2007, soit 34 entreprises :

Liste des entreprises minières incluses dans le Référentiel ITIE 2007**Entreprises en phase de production**

- MCM (MAURITANIAN COPPER MINES)
- SNIM (SOCIETE NATIONALE INDUSTRIELLE ET MINIERE)
- TASTAST MAURITANIE

Entreprises en phase d'exploration

- | | |
|---------------------------|-------------------------------------|
| - AGRINEQ | - MINING RESOURCES |
| - ALCO MATERIALS | - MURCHISON UNITED |
| - ATLANTIC METALS | - PEAK METALS |
| - AURA ENERGY | - RESOURCE INVESTMENT INTERNATIONAL |
| - BSA | - ROXWELL MINING |
| - BUMI MAURITANIE | - SEGMA |
| - BUMI RESSOURCES | - SHIELD MINING |
| - CARACAL GOLD | - SHIELD SABOUSSIRI |
| - CIFIC | - SOMASO |
| - EL AOUIJ MINING COMPANY | - SONKO LOWENTHAL |
| - ID GEOSERVICES | - SPHERE MAURITANIA |
| - MACOBA - TP | - THL MAURITANIA GOLD |
| - MAGHREB MINING (2M) | - URANIMETRICS |
| - MANAGEM | - WADI AL RAWDA |
| - MAURIGOLD | |
| - MAURITANIA MINING | |
| - MAURITANIA HOLDING | |

▪ Flux d'avantages pris en compte dans ce Rapport ITIE

L'ensemble des flux d'avantages significatifs définis dans les contrats de concession en République Islamique de Mauritanie sur la période couverte par ce Rapport a été inclus dans le Référentiel ITIE 2007. Ces flux d'avantages sont cohérents avec les pratiques de l'industrie minière internationale et avec les règles ITIE.

Dans un souci d'exhaustivité, les entreprises ont été invitées à déclarer tout autre paiement significatif qu'elles auraient versé à l'Etat ; celles ci n'ont pas déclaré de flux d'avantages significatif autre que ceux déjà inclus dans le Référentiel ITIE 2007.

Les définitions des différents flux d'avantages du secteur minier sont présentées ci-dessous :

Liste et définition des flux d'avantages du secteur minier inclus dans le Référentiel ITIE 2007

Taxes Rémunératoires (a)

Les Taxes Rémunératoires sont versées à l'occasion de la délivrance, du transfert ou du renouvellement d'un permis de recherche ou d'exploitation.

Redevances Superficiaries Annuelles (b)

Les Redevances Superficiaries Annuelles sont versées annuellement, en fonction de l'étendue (surface) d'un permis de recherche ou d'exploitation.

Redevances Minières (c)

Les Redevances Minières sont calculées sur le prix de vente du produit résultant du dernier stade de transformation du minerai en République Islamique de Mauritanie.

Impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux (d)

L'Impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux n'est pas applicable jusqu'à la clôture du troisième exercice suivant celui au cours duquel l'entreprise a obtenu son premier permis d'exploitation. Au-delà de cette période d'exonération, le taux est fixé à 25%.

Dividendes versés à l'Etat (e)

Les Dividendes versés à l'Etat lui reviennent en tant qu'actionnaire majoritaire de la SNIM ou actionnaire minoritaire des entreprises minières privées.

Il est précisé que l'Etat n'est actionnaire minoritaire d'aucune des entreprises minières privées en production en 2007.

Impôt sur les Dividendes exportés (f)

Une retenue d'impôt est appliquée sur les Dividendes exportés.

Redevance Annuelle Unique (SNIM) (g)

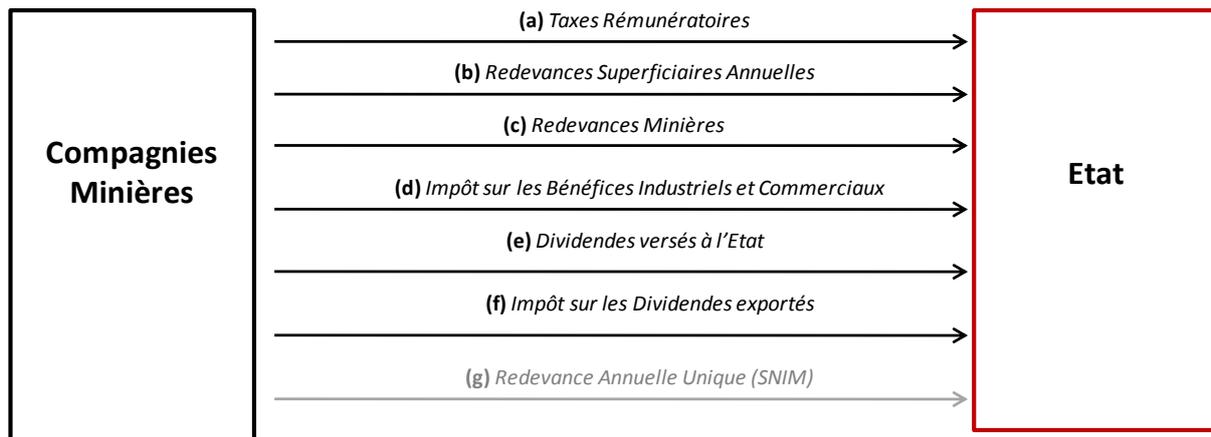
Ce Flux d'avantage ne concerne que la SNIM. En contrepartie, la SNIM n'est pas assujettie aux Redevances Minières (c) comme les autres entreprises minières privées.

La Redevance Annuelle Unique représente 9% du chiffre d'affaire FOB de la SNIM. Les paiements liés à la Redevance Annuelle Unique sont réalisés après considération des états de liquidation des crédits de TVA. Les montants des crédits de TVA payés à l'Etat sont considérés dans les déclarations produites.

Autres paiements significatifs

Les entreprises sont invitées à déclarer tout paiement significatif qu'elles auraient pu réaliser, au-delà des revenus définis ci-dessus par le Comité National, afin d'assurer une meilleure couverture de matérialité du Rapport ITIE.

Les flux d'avantages du secteur minier sont présentés dans le schéma ci-dessous :



C. Formulaires de déclarations choisis pour l'ITIE 2007

Les formulaires de déclarations du Gouvernement, d'une part, et des entreprises, d'autre part, ont été établis par nos soins, sur la base du Référentiel ITIE 2007 défini par le Comité National.

Ces formulaires de déclarations ont été discutés et approuvés par le Comité National puis envoyés directement, par nous-mêmes, aux entreprises, d'une part, et à la Direction Générale du Trésor Public déclarant pour le compte de l'Etat, d'autre part.

Conformément aux recommandations du Livre source de l'ITIE et aux exigences des nouvelles règles ITIE (édition 2011), le Comité National a pu nous préciser que :

- Les entreprises doivent détailler leurs déclarations en renseignant leurs formulaires date par date et paiement par paiement
- Les déclarations doivent être faites dans la devise de réalisation du paiement (UM, USD, etc.), afin de faciliter le travail de réconciliation et de limiter les éventuels écarts de change
- Les déclarations doivent être effectuées en base caisse (sommes payées au cours de l'année) et non sur la base des engagements (sommes dues pour l'année)
- Les principaux contributeurs du secteur pétrolier et minier étaient invités à renvoyer leurs déclarations attestées par les auditeurs externes :
 - le principal opérateur pétrolier en production (PETRONAS) ;
 - les trois principales entreprises minières en production (SNIM, MAURITANIAN COPPER MINES et TASTIAST MAURITANIE) ;

Section IV. Nature et étendue des travaux de l'Administrateur indépendant

Il nous appartient de collecter, rapprocher et compiler les données déclarées par l'Etat et les entreprises sur la base du Référentiel défini en Section II.

Les déclarations de ces données ont été préparées sous la responsabilité respective du Gouvernement (revenus de l'Etat), et des représentants de chaque entreprise (paiement à l'Etat) nous ayant transmis leurs formulaires.

Nous devons vous présenter, sous une forme consolidée, pour chacun des revenus considérés pour l'ITIE 2007, les flux d'avantages déclarés versés par les entreprises, ainsi que les flux d'avantages déclarés perçus par l'Etat. Il ne nous appartient pas d'expliquer les écarts résiduels issus du rapprochement des données consolidées de l'Etat et des entreprises (rapprochement des données déclarées).

Notre intervention ne constitue ni un audit, ni un examen limité des revenus du secteur minier industriel et artisanal. L'audit et l'attestation des données transmises n'entrent pas non plus dans le périmètre de nos travaux. De même, notre intervention n'a pas pour objet de déceler des erreurs, des actes illégaux ou d'autres irrégularités.

Les définitions des revenus considérés pour l'ITIE 2007 ont été établies par le Comité National, sur la base du Code des Impôts et des Codes Pétroliers et des Codes Miniers. Il ne nous appartient pas de vérifier l'exhaustivité des sources de revenus considérées dans le Référentiel.

Le Comité National nous a également indiqué les entreprises à prendre en compte pour l'ITIE 2007. Il ne nous appartient pas de vérifier l'exhaustivité des entreprises considérées dans le Référentiel.

Il nous appartient de nous assurer que les définitions des revenus considérés pour l'ITIE 2007 sont cohérentes avec celles décrites dans le Livre source de l'ITIE et dans les nouvelles règles ITIE (édition 2011), et avec celles généralement acceptées dans l'industrie pétrolière et minière internationale (cohérence du Référentiel).

Il nous appartient aussi de vérifier la correcte appréhension des définitions des revenus par les représentants des entreprises, ainsi que par les représentants du Gouvernement, dans le renseignement de leurs déclarations (compréhension partagée du Référentiel).

Nous avons mis en œuvre les travaux suivants :

- Analyse de cohérence du Référentiel défini par le Comité National ;
- Vérification que les définitions des flux d'avantages (paiements des entreprises et revenus de l'Etat) à déclarer ont été comprises par les représentants du Gouvernement (revenus de l'Etat) et les représentants des entreprises (paiements à l'Etat) ;
- Collecte (envoi des demandes, relances), auprès des entreprises, des formulaires de déclarations détaillant les paiements versés à l'Etat en 2007. Ces déclarations ont été présentées sur la base des définitions du Référentiel adopté ;
- Collecte, auprès du Gouvernement, des formulaires de déclarations détaillant les flux de revenus perçus par l'Etat en 2007. Ces déclarations ont été présentées sur la base des définitions du Référentiel adopté ;
- Rapprochement des données transmises par les entreprises et de celles transmises par le Gouvernement. Ce rapprochement des données de l'Etat, d'une part, et de celles des entreprises, d'autre part, a été réalisé sur la base d'un périmètre homogène constitué des seules entreprises ayant transmis leurs déclarations à la date de publication de ce Rapport ;

- Présentation d'un rapprochement entre les données de l'Etat, d'une part, et celles des entreprises, d'autre part, sur une base consolidée, pour chacun des revenus considérés pour l'ITIE 2007, en distinguant le secteur pétrolier du secteur minier.

Section V. Rapprochement des données du secteur pétrolier

Tableau de rapprochement des déclarations ITIE pour le secteur pétrolier

Ref.	(en milliers de dollars US)	Entreprises pétrolières	SMH	Etat	Δ
A	Redevances Superficiaires Annuelles	466	-	413	53
B	Bonus de Signature ou de Production	0	-	331	(331)
C	Pénalités de non-exécution	5 000	-	5 000	-
D	Redevances Pétrolières	-	-	-	-
E	Impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux	-	-	-	-
F	Fonds de Formation	2 141	-	1 533	608
G	Profit-Oil (Etat Puissance Publique)	46 316	-	46 316	-
H	Cost-Oil (Etat Associé)	23 678	23 678 ⁶	-	-
I	Profit-Oil (Etat Associé)	14 174	14 174 ⁶	-	-
J	Dividendes versés à l'Etat	-	-	-	-
	TOTAL	91 775	37 852⁶	53 593	

Toutes les entreprises pétrolières en phase de production nous ont fait parvenir leurs déclarations à la date de publication de ce Rapport.

Certaines entreprises pétrolières en phase d'exploration ne nous ont pas fait parvenir leurs déclarations à la date de publication de ce Rapport.

Il s'agit de :

- 4M ENERGY
- BARAKA PETROLEUM
- BLUE CHIP
- BRIMAX
- CNPCI
- GROUPE HI-TECH MAURITANIE
- ZAVAR PETROLEUM GULF

Ces entreprises sont toutes des entreprises en exploration dont beaucoup ont abandonné leurs activités d'exploration entre 2007 et 2009 en raison de leurs capacités d'investissement réduites, dans un contexte de crise financière internationale.

⁶ Sur les 37 852 KUSD de Cost-Oil et de Profit-Oil (Etat Associé) collectés par la SMH, 30 603 KUSD ont été versés directement à la société STERLING ENERGY, en couverture de financement des 12% de la participation de l'Etat dans le champ de Chinguetti (Source SMH - non audité)

Section VI. Rapprochement des données du secteur minier

Tableau de rapprochement des déclarations ITIE pour le secteur minier

Ref.	(en millions d'Ouguiya)	Entreprises minières	Etat	Δ
a	Taxes Rémunératoires	35	38	(3)
b	Redevances Superficiaires Annuelles	45	32	13
c	Redevances Minières	988	916	72
d	Impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux	-	-	-
e	Dividendes versés à l'Etat	8 109	8 109	-
f	Impôt sur les Dividendes exportés	-	-	-
g	Redevance Annuelle Unique (SNIM)	14 303	12 706	1 597
	TOTAL	23 480	21 801	1 679

Toutes les entreprises minières en phase de production nous ont fait parvenir leurs déclarations à la date de publication de ce Rapport.

Certaines entreprises minières en exploration ne nous ont pas fait parvenir leurs déclarations à la date de publication de ce Rapport.

Il s'agit de :

- AGRINEQ
- AURA ENERGY
- CIFC
- MAGHREB MINING (2M)
- MAURITANIA MINING
- MINING RESOURCES
- RESOURCE INVESTMENT INTERNATIONAL
- ROXWELL
- THL MAURITANIA GOLD
- URANIMETRICS

Ces entreprises sont toutes des entreprises en exploration dont beaucoup ont abandonné leurs activités d'exploration entre 2007 et 2009 en raison notamment de leurs capacités d'investissement réduites dans un contexte de crise financière internationale.

Section VII. Conclusions de l'Administrateur indépendant ; principaux commentaires et recommandations

A. Conclusions de l'Administrateur indépendant

Sur la base des informations qui nous ont été transmises à ce jour par le Comité National, l'Etat et les entreprises du secteur pétrolier et du secteur minier, nous avons constaté que :

- 1. Les définitions des flux d'avantages (paiements des entreprises et revenus de l'Etat) proposées par le Comité National sont cohérentes avec les définitions du Livre source de l'ITIE, les nouvelles règles ITIE (édition 2011) et avec les définitions généralement acceptées dans l'industrie pétrolière et minière**
- 2. Les définitions des flux d'avantages ont été comprises par les représentants de l'Etat et ceux des entreprises des secteurs pétrolier et minier**
- 3. Les déclarations de l'Etat et des entreprises ont été présentées sur la base de ces définitions**
- 4. Les déclarations des principaux contributeurs industriels des secteurs pétrolier et minier (PETRONAS pour le secteur pétrolier ; SNIM, MCM et TASTIAST MAURITANIE pour le secteur minier) ont été attestées par leur auditeur externe**
- 5. Le rapprochement entre les déclarations des entreprises et acteurs privés, d'une part, et les déclarations de l'Etat, d'autre part, n'a pas mis en évidence d'anomalies significatives à l'exception de la redevance annuelle unique de la SNIM pour laquelle un écart de près de 10% reste inexpliqué**

B. Principaux commentaires et recommandations

Les informations transmises par les entreprises ont été fournies dans les temps, selon des standards conformes aux indications des formulaires de déclarations.

L'attestation des données des principaux contributeurs du secteur extractif au budget de l'Etat (PETRONAS pour le secteur pétrolier; MAURITANIAN COPPER MINES, SNIM, et TASTIAST MAURITANIE pour le secteur minier) par l'auditeur externe, dans le cadre de l'Action préconisée 18 du Livre source et de l'exigence ITIE n°12 des nouvelles règles ITIE (édition 2011) est un pas important pour la crédibilité de l'Initiative en République Islamique de Mauritanie. Nous recommandons dans ce contexte l'extension de l'attestation des données déclarées à l'ensemble des entreprises pétrolières et minières pour les futurs Rapports ITIE.

L'absence de réponse de certaines entreprises pétrolières et minières n'ayant plus d'activité en République Islamique de Mauritanie à la date de la rédaction de ce Rapport ITIE était attendue en raison du temps écoulé entre la rédaction du Rapport (2011) et l'année concernée par ce dernier (2007 pour le cas de ce Rapport). Cette absence de réponse limite néanmoins le champ de couverture des revenus de l'Etat par notre Rapport. L'exercice de rapprochement des déclarations dans le cadre de l'ITIE gagnerait sans doute en pertinence s'il était réalisé dès le mois de septembre suivant l'année sur laquelle doit porter chaque Rapport ITIE, afin notamment d'assurer la participation de l'ensemble des acteurs et la pertinence des données publiées.

L'essentiel des écarts résiduels présentés dans ce Rapport s'explique par les limites des systèmes d'information de l'Etat, et notamment par une difficulté à identifier clairement la nature des paiements reçus, en raison d'un renseignement insuffisamment rigoureux des nomenclatures de certains revenus.