



Groupe Multipartite-Comité de Concertation CNC

Rapport de Mission de collecte et de Réconciliation des Revenus Miniers et Pétroliers

Exercice Fiscal 2013

6^{ème} Rapport



Rapport Définitif

Décembre 2015

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R, CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Lettre de Mission de L'Administrateur Indépendant

Messieurs,

L'Initiative pour la Transparence des Industries Extractives (ITIE), lancée en 2002, a évolué aujourd'hui en une Norme internationale visant à assurer une meilleure transparence dans la gouvernance des industries extractives. Le Niger a adhéré à l'Initiative en 2005, a été admis pays candidat en 2007 et déclaré « pays conforme » en 2011. C'est dans ce cadre que le Comité National de Concertation (CNC) de l'ITIE Niger a engagé la production de son 6ème rapport portant sur l'exercice fiscal 2013.

Le Cabinet CECAFOR CONSULT a été sélectionné pour conduire cette mission.

Conformément aux termes de référence, nous vous soumettons le présent Rapport ITIE qui couvre la période fiscale 2013.

Les objectifs de nos travaux sont les suivants :

❖ Objectif global :

Contribuer à l'amélioration de la transparence dans les industries extractives à travers la production du 6ème rapport Niger 2013 conformément à la Norme ITIE.

❖ Objectifs spécifiques :

Conformément aux termes de référence de la norme ITIE en vigueur (version du 1^{er} Janvier 2015) et en suivant les directives données par le Secrétariat Permanent de l'ITIE Niger pour le compte du CNC et du sous-comité collecte et Réconciliation du CNC, notre intervention a pour objectifs spécifiques de :

- Réaliser la collecte, la réconciliation et la vérification des flux miniers et pétroliers payés par les entreprises et perçus par les administrations durant l'année 2013 ;
- Faire une synthèse analytique de ces flux, compréhensible par un public non expert ;
- Concevoir une feuille de route à l'attention des membres du CNC.

NB : Cette feuille de route doit inclure :

- Les recommandations pertinentes pour améliorer la transparence, la collecte et la réconciliation des paiements effectués par les entreprises et des revenus perçus par les administrations publiques;
- Une synthèse du rapport pour le public.

❖ Portée de la mission

Notre mission a consisté pour chaque entité à :

- Réconcilier les paiements et les revenus en fonction des nomenclatures des données produites dans le formulaire de déclarations.
- Analyser, compléter au besoin la collecte de tous les paiements faits par les sociétés extractives et tous les revenus perçus par l'Etat ;

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

- Vérifier les flux ainsi identifiés ;
- Vérifier que les déclarations des paiements sont basées sur des comptes audités ;
- Réconcilier ces paiements et ces revenus.

NB : Les formulaires de déclaration sont ceux adoptés par le CNC conformément à l'exigence ITIE 4.1, édition 2015 comprenant le guide de validation.

Synthèse des travaux

Le présent rapport ITIE qui couvre l'exercice fiscal 2013 est conforme à la Norme ITIE adoptée en 2013 à Sydney, et prend en compte :

- Le périmètre des entreprises couvert donné par les cadastres pétrolier et minier tels que fournis par les Ministères en charge de ces secteurs et qui présentent la liste nominative des permis en vigueur par substance (uranium, or, charbon, métaux précieux, hydrocarbures) et par société,
- Le périmètre des flux convenu par le CNC de 2005 à 2011, revu et actualisé pour l'année 2013 par la commission chargée de la préparation du rapport 2013 sur proposition du sous-comité collecte pour le compte du CNC¹,
- Le Franc CFA est la devise nationale des contrats et conventions, des éventuels flux en d'autres devises ont fait l'objet d'une déclaration reprise en FCFA,
- Les formulaires de déclaration produits par le sous-comité collecte pour le compte du CNC ;
- Les déclarations conformes aux exigences de l'ITIE notamment provenant des comptes audités selon des normes internationales ou selon toute autre procédure de certification convenue (certification par un haut fonctionnaire par exemple).

Conclusion de nos Travaux

Nous avons procédé à la réconciliation et à l'analyse des flux de paiement et de revenus des entités déclarantes relatifs à l'année 2013, objet de ce Rapport ITIE.

Nos diligences ont été effectuées selon les Normes internationales ISRS (International Standard on Related Services). Ces normes impliquent notamment un haut degré d'intégrité et de déontologie ainsi qu'une rigueur dans les procédures de gestion des travaux, de management des ressources, et de contrôle interne destinées à garantir la pertinence, la qualité, et l'objectivité des travaux.

Comme défini par les normes ISRS, notre intervention ne constitue ni un audit, ni un examen limité des secteurs pétrolier et minier. L'audit et la certification des données transmises n'entrent pas 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.

Cependant, nos travaux ont porté sur :

- L'intégration dans le rapport ITIE des informations contextuelles selon la Norme ITIE 2013 ;
- Le rapprochement et la vérification des données des impôts et des revenus convenus dans le périmètre de réconciliation et cela flux par flux, entité par entité ;
- L'établissement d'un état de rapprochement par domaine d'activités ;

¹ Réunion du 18 aout 2015

- L'établissement d'un état de rapprochement global ;
- L'analyse, le traitement des écarts et la collecte complémentaire.

Ces rapprochements ont concerné les catégories de sociétés ci-après :

- Les Sociétés minières d'exploitation
- La Société de Patrimoine des Mines du Niger (SOPAMIN) ;
- Les Sociétés de recherche minière ;
- Les Sociétés pétrolières et la Société de Raffinage de Zinder (SORAZ) ;
- Les Artisans miniers.

Ces déclarations relèvent de la responsabilité des entités déclarantes. Notre rôle consiste à réconcilier les déclarations des industries extractives, des régies financières de l'Etat et d'en analyser les écarts conformément aux termes de références.

Il faut noter :

- Lorsqu'une société déclarante et une entité déclarante de l'Etat ont fourni les mêmes données pour le même impôt, taxe ou redevance, il a été considéré que la conciliation est probante.
- Lorsqu'il y'a une différence entre un revenu déclaré par l'Etat et la société, il s'ensuit un écart que nous avons analysé et traité. L'écart est positif si le montant déclaré par l'Etat est supérieur à celui déclaré par la société. L'écart est négatif si le montant déclaré par l'Etat est inférieur à celui déclaré par la société.

De ces travaux, il ressort les résultats ci-après :

- Les recettes déclarées par l'Etat s'élèvent à **226 297 717 882 FCFA** provenant de cent sept (107) entités déclarantes dont :
 - ✓ Sept (07) sociétés d'exploitation minière et la SOPAMIN (société d'Etat) pour un montant de **63 683 582 649 FCFA** soit **28,29%** ;
 - ✓ Trente-neuf (39) sociétés de recherche minière pour un montant de **1 548 183 944 FCFA** soit **0,37%** ;
 - ✓ Sept (07) sociétés pétrolières y compris la SORAZ (raffinerie) pour un montant de **161 321 850 547 FCFA** soit **71,34%** ;
 - ✓ Cinquante-trois (53) artisans miniers pour un montant de **26 890 441 FCFA** soit **0,01%**.
- Du montant total déclaré par l'Etat, **1 129 484 443 FCFA** soit **0,50%**, représente des déclarations unilatérales, détaillé comme suit :
 - ✓ **675 325 452 FCFA** pour les sociétés minières en exploration soit **59,79%** (soit **0,30%** du total des recettes) ;
 - ✓ **427 268 550 FCFA** pour les sociétés pétrolières en exploration soit **37,82%** (soit **0,19%** du total des recettes) ;
 - ✓ **26 890 441 FCFA** pour les artisans miniers soit **2,38%** (soit **0,01%** du total des recettes).

- vingt-deux (22) des cent sept (107) entités concernées par les déclarations de l'Etat ont déclaré un montant global de **225 124 722 905 FCFA** (soit **99,48 %** du total des recettes).

Réparti comme suit :

- ✓ Huit (08) sociétés d'exploitation minière dont SOPAMIN (société d'Etat) pour un montant de **63 683 582 649 FCFA** soit **28,29% du montant total déclaré par les sociétés ;**
- ✓ Neuf (09) sociétés de recherche minière pour un montant de **827 058 468 FCFA** soit **0,37%** du montant total déclaré par les sociétés ;
- ✓ Cinq (05) sociétés pétrolières dont SORAZ (raffinerie) pour un montant de **160 614 081 788 FCFA** soit **71, 34%** du montant total déclaré par les sociétés ;

L'écart global est de **1 172 994 977** soit **0,52%** du total des recettes, si on retranche les déclarations unilatérales de l'Etat d'un montant de **1 129 484 443 FCFA** , l'écart résiduel sera de **43 510 534 F CFA** soit **0,02% du total des recettes.**

- Causes des écarts

Les écarts sont principalement dus :

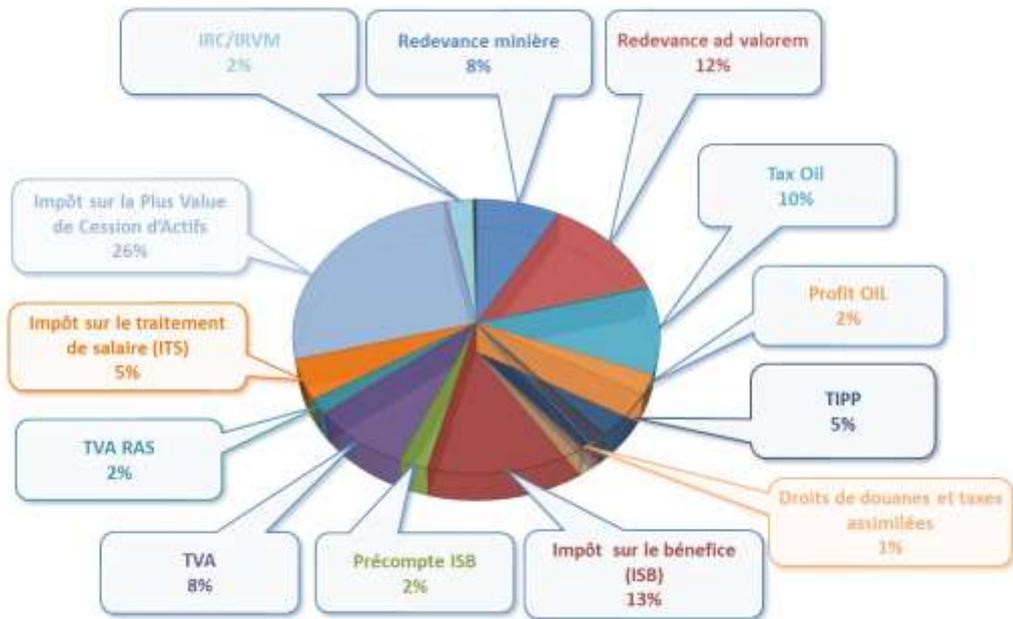
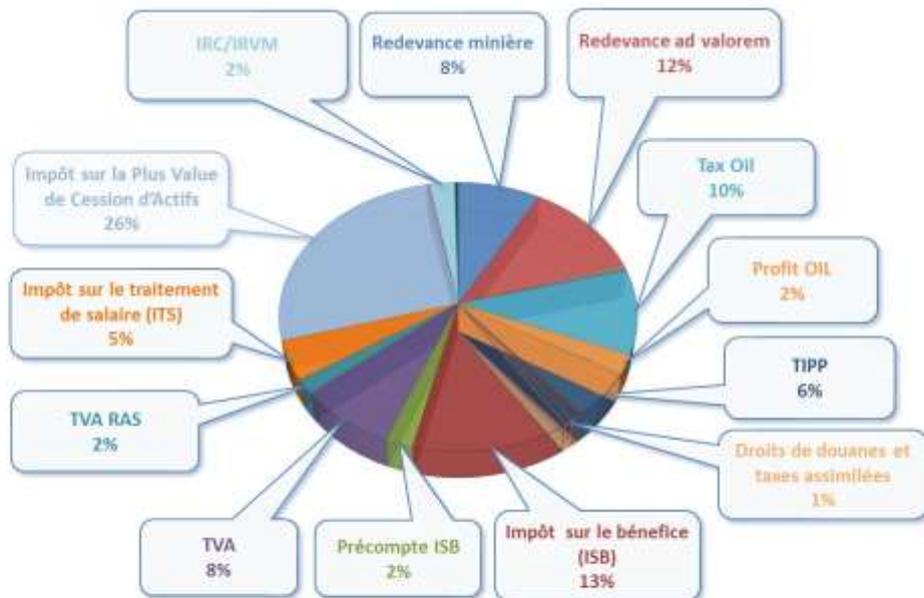
- A la difficulté pour les entreprises de déclarer les paiements des droits de douane et taxes assimilées faits par les transitaires pour leur compte.
- A l'absence de déclaration de sociétés due au fait qu'elles n'ont pas encore de résidence fiscale au Niger (Cas des sociétés ayant demandé des permis) ou qu'elles aient quitté le pays ;
- A la non remontée des paiements effectués au niveau régional par les sociétés ;
- Au chevauchement entre deux exercices de certains paiements effectués notamment en fin d'année ;
- A la difficulté pour l'Etat de déclarer les achats de tickets-valeur (timbres, vignettes) effectués par les entreprises;
- A la différence du taux de change (dollar/FCFA) ;
- A l'absence de déclaration des artisans miniers.

Tableau N°1 : Rapprochement Global des Revenus et Paiements 2013 issue des déclarations reçues

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / PAIEMENTS ET REVENUS 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	18 476 657 706	18 476 657 706	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	510 773 932	528 599 045	17 825 113
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	536 507 810	49 661 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	16 500 000	75 915 000	59 415 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	297 512 773	644 979 077	347 466 304
Contribution à la formation Pétrole	MEP	291 514 943	683 308 487	391 793 544
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	9 269 111	9 269 111
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 296 014 030	1 786 009 868	489 995 838
Taxe immobilière	DGI	338 523 317	97 406 216	-241 117 101
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	29 142 781 468	29 142 781 468	0
Précompte ISB	DGI	5 156 986 884	5 200 208 098	43 221 214
TVA	DGI	18 246 472 130	18 246 472 130	0
TVA RAS	DGI	4 082 118 337	4 093 964 742	11 846 405
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	10 583 214 298	10 663 275 463	80 061 165
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	461 095 001	444 282 939	-16 812 062
Droit de timbre	DGI	30 353 608	847 500	-29 506 108
Droit d'enregistrement	DGI	86 868 738	91 551 745	4 683 007
IRC/IRVM	DGI	5 624 734 290	5 626 617 869	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	472 290 873	471 048 793	-1 242 080
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 492 953	270 000
TCFGE	DGI	255 221 512	268 046 940	12 825 428
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	9 112 500	0	-9 112 500
Taxe EDII	DGI	12 955 680	10 349 080	-2 606 600
Autres recettes diverses	DGI	3 543 808	0	-3 543 808
Totaux		225 124 722 905	226 297 717 882	1 172 994 977

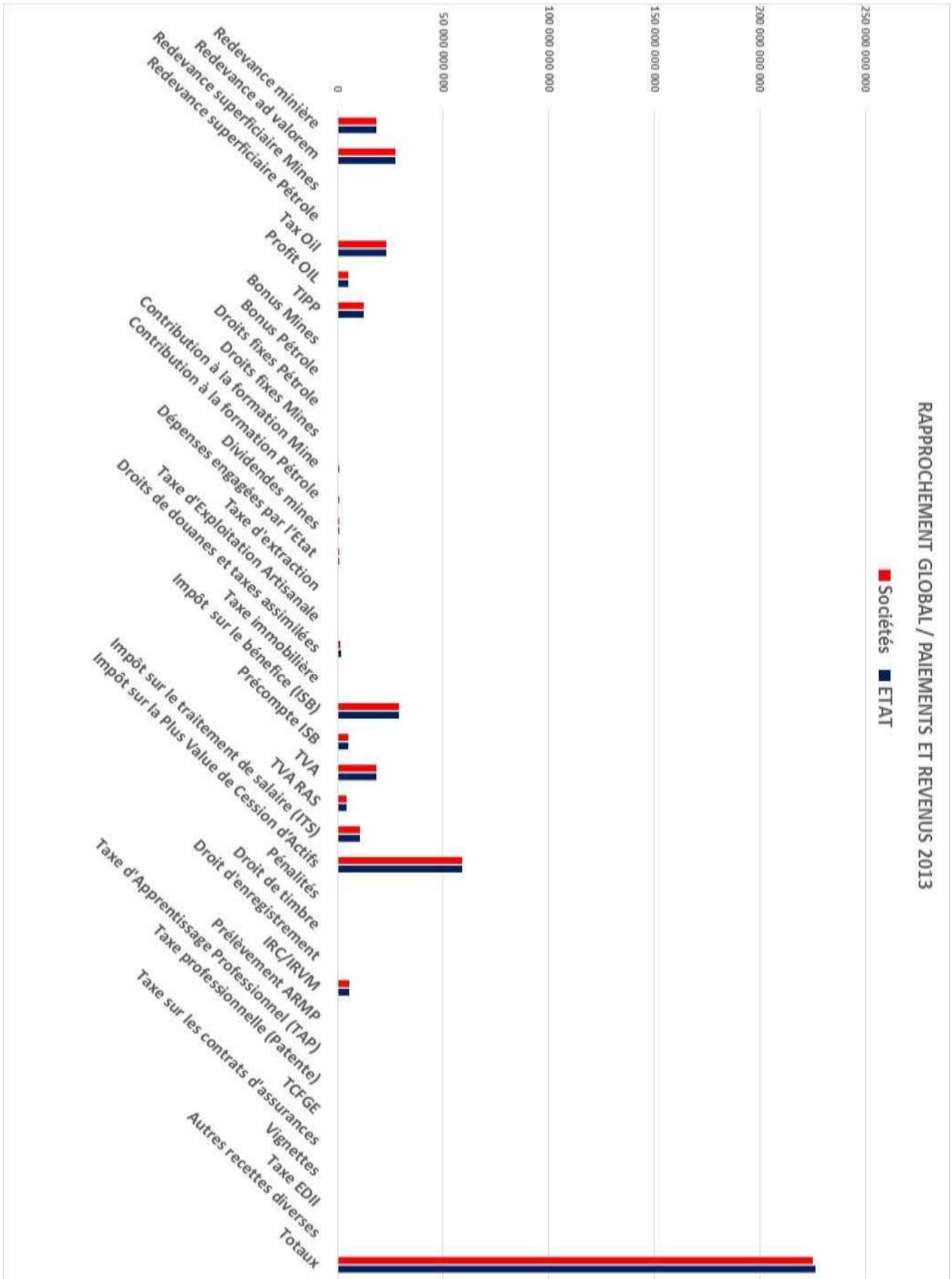
CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / REVENUS PERCUS ET DECLARE PAR L'ETAT

RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / PAIEMENTS DECLARES PAR LES SOCIÉTÉS


CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



CECAFOR CONSULT

Commentaires et Observations de l'administrateur indépendant

Sur la base des informations transmises par le Comité National de Concertation (Groupe Multipartite), l'administration nigérienne et les sociétés des secteurs pétrolier et minier retenues dans le périmètre, nous constatons :

- 1- Les définitions comptables et financières des flux sont cohérentes avec les définitions généralement acceptées dans les industries extractives et tels que contenus dans les textes réglementaires de portée générale, Code général des impôts (CGI), Code général des douanes (CGD), et les textes spécifiques, loi minière et code pétrolier qui régissent les industries extractives. (Art.109. du Code pétrolier - Art.97.- de la Loi minière n°2006-26).

Ces définitions sont aussi conformes à la norme ITIE (Exigence 4.1.b) portant sur « Définition des taxes et des revenus qui doivent être inclus dans le rapport ITIE ».

- 2- Les déclarations de l'Etat et des sociétés minières et pétrolières ont été présentées sur la base de ces définitions.
- 3- Cinq sociétés déclarantes ont fourni la preuve de certification de leurs données, selon les normes internationales d'audit (SOMAIR, COMINAK, IMOURAREN, AREVA MINES NIGER et SML). Pour les autres sociétés, nous n'avons pas reçu la preuve de certification par un cabinet externe.
- 4- Les déclarations de l'Etat ont été certifiées par des hauts fonctionnaires. Le contrôle sectoriel des revenus des industries extractives au titre de l'exercice 2013 est en cours au niveau de la Cour des Comptes.

A l'issue de nos travaux nous faisons les recommandations ci-après:

- Nous recommandons que le tableau des opérations financières de l'Etat comprenne une ligne spécifique exclusivement pour le revenu des industries extractives pour assurer une meilleure visibilité de la contribution des industries extractives aux recettes budgétaires de l'Etat. En effet, en 2013 le secteur des hydrocarbures a contribué à hauteur de 25,6% aux recettes budgétaires de l'Etat hors dons et l'uranium a contribué pour 9,5% au cours de la même année. (source FMI)
- Les sociétés déclarantes ne doivent porter dans leur déclaration que les montants effectivement décaissés au cours de la période fiscale couvrant le rapport ITIE. Cette mesure permettra de remédier au chevauchement des paiements entre deux exercices fiscaux. Une note de l'ITIE doit accompagner les formulaires de déclaration adressée aux sociétés déclarantes pour expliquer cet aspect.
- Au vue du caractère informel de l'exploitation artisanale et du montant déclaré par l'Etat de 26 890 441 FCFA (0,01%), nous recommandons leur exclusion du périmètre de réconciliation en attendant une restructuration du secteur.

Opinion de l'Administrateur Indépendant:

A notre avis, sur la base des travaux réalisés, les tableaux de réconciliation des flux de paiement et de revenus annexés au présent rapport (**6^{ème} rapport ITIE**) reflètent l'image fidèle des déclarations des entités au titre de l'année fiscale 2013.

GAMBO Alio

Auditeur Diplômé

Membre de l'Ordre des Experts

Comptables et Comptable Agréé du Niger ONECCA



CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil

BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02

CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOMMAIRE

Lettre de Mission de L'Administrateur Indépendant	2
Synthèse des travaux	3
I-Informations contextuelles sur les industries extractives au Niger	15
I.1. Evolution de l'économie nigérienne en 2013 (Exigence 3.1)	15
I.1.1. Forte décélération de la croissance du secteur secondaire.....	15
I.1.2. Stabilisation du solde du commerce extérieur	15
I.2. Cadre légal et régime fiscal applicables aux industries extractives (Exigence 3.2)	16
I.2.1. L'audit légal des états financiers.....	17
I.2.2. Cadre juridique de la comptabilité de l'Etat	18
I.2.3. La sincérité des comptes de l'Etat	18
I.2.4. Réformes en cours.....	19
I.3. Vue d'ensemble des industries extractives (Exigence 3.3)	19
I.3.1. Géologie, potentiel minier et production minière.....	19
I.3.2. Le potentiel et la production pétrolière	25
I.3.3. Le raffinage du pétrole brut.....	26
I.3.4. Perspectives.....	26
I.4. Contribution des industries extractives à l'économie	27
I.4.1. Importance du secteur (en termes absolus et en % du PIB)	27
I.4.3. Recettes générées	27
I.4.3. Exportations	28
I.4.4. Effectifs du personnel	30
I.5.1. Production de pétrole brut.....	31
I.5.2. Volumes des exportations d'hydrocarbures	31
I.6. Participation de l'État dans les industries extractives (Exigence 3.6)	32
I.6.1. Règles et pratiques courantes des relations financières entre le gouvernement et les entreprises d'État... 32	32
I.6.2. Dépenses quasi fiscales des entreprises d'État.....	32
I.6.3. Niveau de propriété réelle du gouvernement ou des entreprises d'État dans les entreprises minières, pétrolières et gazières	32
I.7. Répartition des revenus provenant des industries extractives (Exigence 3.7)	34
I.8. Revenus du secteur extractif réservés à des programmes ou à des régions géographiques spécifiques (Exigence 3.8)	34
I.8.1. Processus d'élaboration du budget national et d'audit.....	35
I.9. Registre des licences (Exigence 3.9)	36
I.10. Octroi des licences (Exigence 3.10)	36
I.11. Propriété réelle (Exigence 3.11)	37

I.12. Contrats (Exigence 3.12).....	37
I.12.1. Encouragement à la divulgation publique des contrats.....	37
I.12.2. Documentation de la politique de l'Etat en matière de divulgation	37
II. Revenus de l'Etat issus des industries extractives et paiements significatifs versés au gouvernement par les entreprises gazières et minières (exigence ITIE N°4)	38
II.1. Examen des formulaires de déclaration.....	38
II.2. Définition des flux et des entités déclarantes (Exigence 4.1)	40
II.3. Définition des Entreprises et des Entités de l'Etat qui sont tenues de faire une déclaration (Exigence 4.2)	44
III. Processus d'assurance- application des normes internationales (Exigence ITIE 5)	45
IV. Processus/Collecte/Rapprochement/Analyse des écarts/ Recommandations	46
IV.1. Collecte des données	46
IV.2. Rapprochement initial et rapport de rapprochement initial	46
A. Périmètre du rapport	46
B. Période fiscale	46
C. Devise	47
D. Seuil de matérialité.....	47
E. Liste des entités déclarantes	47
F. Formulaire de déclaration.....	47
G. Garanties et pièces justificatives des déclarations (Exigence 5.2.C).....	47
IV.3. Résultat de nos travaux de rapprochement.....	47
A. Analyse des écarts	51
B. Causes des écarts	56
C. Analyse et explication des écarts constatés exercice 2013	56
IV.4. Recommandations	61
A. Etat de Mise en œuvre des recommandations du Rapport ITIE 2012	61
B. Constats et recommandations	61
B1- Constats	61
IV.5 Etats De Rapprochements Des Revenus Et Paiements 2013.....	62
ETATS DE RAPPROCHEMENT DES DONNEES DE L'EXERCICE.....	63
FISCAL 2013	63
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT /SOCIETES MINIERES ET SOPAMIN.....	65
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT/ SOCIETES PETROLIERES ET SORAZ	69
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT /SOCIETES DE RECHERCHE MINIERE	73
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT /ARTISANS MINIERES.....	77
ETAT DE RAPPROCHEMENT GLOBAL NET	80
ANNEXES.....	84
ANNEXES 1 : TABLEAU DE RAPPROCHEMENT DETAILLE PAR SOCIETE MINIERE ET SOPAMIN	85
ANNEXES 2 : TABLEAU DE RAPPROCHEMENT DETAILLE PAR SOCIETE PETROLIERE ET SORAZ.....	94

ANNEXES 3 : TABLEAU DE RAPPROCHEMENT DETAILLE PAR SOCIETE DE RECHERCHE MINIERE	102
ANNEXES 4 : TABLEAU D'ANALYSE DES ECARTS INITIAUX	142
ANNEXES 5: LISTE DES PERMIS EN VIGUEUR EN 2013.....	155
ANNEXES 6 : STATISTIQUE SUR LA PRODUCTION DU CHARBON, URANIUM ET PETROLE DE 2011 A 2013	162

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

ABREVIATIONS ET ACRONYMES

BCEAO : Banque Centrale des Etats de L'Afrique de l'Ouest
CFA : Communauté Financière Africaine
CMEN : Compagnie Minière et Energétique du Niger
CNC : Comité National de Concertation
CNPC IT: China National Petroleum Corporation International
CNPC NP: China National Petroleum Corporation Niger Petroleum
DGD : Direction Générale des Douanes
DGI : Direction Générale des Impôts
EDII : Etablissements Dangereux, Incommodes et Insalubres
ITIE : Initiative pour la Transparence des Industries Extractives
IPL : International Petroleum Limited
IRCM/IRVM : Impôt sur le Revenu des Capitaux et des Valeurs Mobilières
ISB : Impôt Sur le Bénéfice
ITS : Impôt sur les Traitements et Salaires
ME/P : Ministère de l'Energie et du Pétrole
MM/DI : Ministère des Mines et du Développement Industriel
PIB : Produit Intérieur Brut
PNUD : Programme des Nations Unies pour le Développement
SOPAMIN : société des patrimoines des mines du Niger
STE : Société
TAP : Taxe d'Apprentissage
TCFGE : Taxe sur Certains Frais Généraux des Entreprises
TEA : Taxe d'Exploitation Artisanale
TVA : Taxe sur la Valeur Ajoutée
TVA RAS : Taxe sur la Valeur Ajoutée Retenue A la Source
TUA : Taxe Unique sur les Assurances
ARMP : Agence de Régulation des Marchés Publics
TIPP : Taxe Intérieure sur le Produits Pétroliers

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

I- Informations contextuelles sur les industries extractives au Niger

Cette partie du rapport introduite par la Norme ITIE en 2013 a été rédigée par le CNC pour intégration au rapport de réconciliation. Il a été convenu de son intégration dans ce rapport sous la responsabilité du CNC.

I.1. Evolution de l'économie nigérienne en 2013 (Exigence 3.1)

(Source : Institut National de la Statistique INS)

Après la forte augmentation du Produit Intérieur Brut en 2012 (11,1%), la croissance économique connaît une décélération en 2013 avec un taux de 4,1%, en rapport notamment avec les baisses de productions agricole et minière. En moyenne annuelle sur la période 2009 à 2013, le taux de croissance économique se situe à 5,0%, niveau supérieur au taux de croissance de la population (3,9%).

Rapporté à la population, le PIB nominal s'établit à 205 628 FCFA en 2013, en hausse de 3,2% par rapport à l'année 2012. En terme réel, le PIB par tête est en augmentation de 0,2% en 2013, après une progression de 6,7% en 2012.

I.1.1. Forte décélération de la croissance du secteur secondaire

Représentant 15,5% du PIB, ce secteur enregistre une progression de 7,3% en 2013 après 42,3% en 2012. Cette situation s'explique par la baisse de la production minière due à l'arrêt des activités de la SOMAIR durant deux mois environ, suite à l'endommagement des installations techniques de cette société. Elle s'explique également par la baisse du rythme de production pétrolière après le niveau atteint en 2012.

La forte décélération du secteur secondaire se situe au niveau de la branche extraction dont le taux de croissance est passé de 106,5% en 2012 (première année de mise en production pétrolière) à 13,6% en 2013. Il convient de noter que la production du pétrole brut a connu une hausse appréciable avec l'augmentation de 5000 barils/jour par rapport à l'année 2012, soit un taux de 37,7%. Cette hausse a été atténuée par la baisse de la production de l'uranium (-14,4%).

Outre le sous-secteur des activités extractives, les activités de fabrication accusent une hausse de 9,9% après 30,6% en 2012, en rapport avec les activités de la Raffinerie de pétrole de Zinder (SORAZ).

I.1.2. Stabilisation du solde du commerce extérieur

Les échanges extérieurs se caractérisent par une hausse de 2,2% des importations, soit 44,2% du PIB et une légère augmentation des exportations (1,4%), soit 26,8% du PIB.

Cette évolution s'est traduite par une stabilisation du déficit du commerce extérieur autour de 17% du PIB entre 2012 et 2013. Cette stabilisation est reflétée au niveau de la propension moyenne à importer (45,0% en 2012 et 44,4% en 2013) et de la propension moyenne à exporter (27,5% en 2012 et 26,8% en 2013).

La faible augmentation des exportations est liée, à la fois, au recul de la vente de l'uranium et au rythme de progression des exportations des produits pétroliers moins important que celui de l'année précédente.

I.2. Cadre légal et régime fiscal applicables aux industries extractives (Exigence 3.2)

Les industries extractives s'exercent au Niger dans un cadre légal comprenant en premier la Constitution du 25 Novembre 2010 qui consacre une section entière à l'exploitation et à la gestion des ressources naturelles et du sous-sol.

Elle dispose en son article 148 : « Les ressources naturelles et du sous-sol sont la propriété du peuple nigérien. La loi détermine les conditions de leur prospection, de leur exploitation et de leur gestion. ».

Cette démarche est marquée par une grande innovation, notamment, l'inscription de dispositions sur la bonne gouvernance des industries extractives prenant en compte le souci de l'information citoyenne, de l'obligation de rendre compte, de protection de l'environnement, de préservation des intérêts des générations présentes et futures et du développement local. En effet l'article 149 stipule : « L'exploitation et la gestion des ressources naturelles et du sous-sol doit se faire dans la transparence et prendre en compte la protection de l'environnement, du patrimoine culturel ainsi que la préservation des intérêts des générations présentes et futures. »

La législation applicable de façon générale à toutes les entreprises compte une loi supranationale, le Code des entreprises de l'Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires (OHADA), système d'intégration juridique et judiciaire. Créée par le Traité de Port-Louis du 17 octobre 1993 (révisé le 17 octobre 2008 à Québec - Canada), l'OHADA est une organisation internationale de plein exercice, dotée d'une personnalité juridique internationale, qui poursuit une œuvre d'intégration juridique entre les pays qui en sont membres (Bénin, Burkina Faso, Cameroun, Comores, Congo, Côte d'Ivoire, Gabon, Guinée Bissau, Guinée, Guinée Equatoriale, Mali, Niger, République Centrafricaine, République démocratique du Congo, Sénégal, Tchad, Togo). <http://www.ohada.com/actes-uniformes-revises/1299/1301/champs-d-application-des-dispositions-du-present-acte-uniforme.html>

D'autres lois supranationales, celle de l'Union Economique et Monétaire Ouest Africaine (UEMOA) et de la Communauté Economique des Etats de l'Afrique de l'Ouest (CEDEAO) s'appliquent aux entreprises au Niger.

En outre, les lois nationales applicables aux entreprises au Niger sont le Code général des impôts et le Code des douanes du Niger.

Les actes légaux applicables spécifiquement aux ressources du sous-sol et qui viennent en déterminer les conditions de prospection, d'exploitation et de gestion sont ensuite le Code minier et le Code pétrolier qui précisent les modes d'attribution des permis et la fiscalité propre aux industries extractives. Ces deux lois s'appliquent ensuite dans les documents contractuels que sont les conventions et contrats entre l'Etat et les entreprises du secteur des industries extractives.

La prise en compte des préoccupations environnementales dans le secteur de l'environnement minier a été énoncée dans plusieurs documents de politique et de stratégie nationale. On peut dans ce sens mentionner la Loi N° 98- 56 du 29 Décembre 1998 portant loi-cadre relative à la Gestion de l'Environnement.

La loi minière est en révision et cette révision devrait permettre à terme de la rendre conforme aux dispositions constitutionnelles. Les principes énoncés dans notre loi fondamentale à savoir la transparence, la propriété de l'Etat, les investissements sociaux, la prise en compte des intérêts des générations futures y ont été transcrits.

La projet de nouvelle loi minière a également introduit un certain nombre d'innovations majeures : la révision de l'assiette de la redevance minière désormais basée sur les quantités extraites du sol et non récupérée en usine, la fixation d'objectifs chiffrés en terme de contenu local, l'institution de la contribution au développement local comme critère de discrimination des dossiers de demande de permis tout en gardant son caractère volontariste, l'instauration et les démarches en vue de la mise en œuvre de programmes sociaux miniers régionaux, la participation des sociétés minières à la formation, à la promotion minière, à la cartographie géologique sous certaines conditions.

Ainsi, la Loi N° 2006-26 du 9 août 2006 portant modification de l'Ordonnance N° 93-16 du 2 mars 1993 portant Loi minière, complétée par l'Ordonnance 99-48 du 5 novembre 1999, et son décret d'application N°2006-265/PRN/MM/E du 18 août 2006, fixent la fiscalité applicable aux sociétés minières, les avantages fiscaux qui leur sont accordés et les infractions au code ainsi que les pénalités applicables dans ces cas. Une Convention type annexée à la loi vient compléter ce dispositif.

Les activités de recherche et d'exploitation des hydrocarbures s'exercent dans le cadre de la loi n°2007-01 du 31 janvier 2007 portant code pétrolier et son décret d'application n°2007-082/PRN/MME du 28 mars 2007. Deux sortes de contrat pétrolier-type (contrat de concession et contrat de partage de production) annexées au code pétrolier sont proposées aux investisseurs.

Par ailleurs, l'Assemblée nationale vote une loi de finance chaque année, consent l'impôt et arrête ainsi le budget de l'Etat en recettes (y compris des industries extractives) et en dépenses.

I.2.1. L'audit légal des états financiers

L'audit légal des états financiers (commissariat aux comptes) est obligatoire pour toutes les sociétés anonymes, les sociétés à responsabilité limitée (SARL) dépassant une certaine taille, les sociétés à participation publique majoritaire, les banques et les compagnies d'assurance. Ceci est conforme à la pratique internationale.

Toutefois, le principal problème semble être le non respect par un certain nombre d'entreprises de l'obligation de présenter des comptes audités et l'absence de dispositif de contrôle les obligeant à s'y conformer.

Les textes de l'OHADA prévoient le dépôt par les entreprises de leurs états financiers annuels au greffe du Tribunal, mais ce système n'est pas opérationnel faute de moyens logistiques et humains. Dans les faits, les états financiers de synthèse ne sont pas déposés et aucune sanction pénale n'est prévue en cas de manquement à cette disposition. Par ailleurs, aucune structure administrative ne semble disposer d'informations complètes sur l'ensemble des entreprises au Niger. Au total, le niveau global de transparence financière dans le secteur privé est particulièrement faible. Les banques déplorent le manque d'informations fiables sur la situation financière de leurs clients.

L'information financière non frauduleuse nourrit la prévision et permet de détecter et de manager les risques. Sa production implique la construction de procédures formelles, efficaces et garanties (contrôle interne), la remise en cause périodique de ces procédures en vue d'en assurer en permanence l'efficacité et d'effacer les problèmes de sélection adverse entre les parties prenantes (audit interne et externe), une instrumentation de gestion performante aussi bien en termes de comportements des acteurs qu'en termes de résultats attendus par l'entreprise (contrôle de gestion). Les organes de contrôle interne de l'information financière font défaut dans les entreprises africaines qui sont pour l'essentiel de type PME.

I.2.2. Cadre juridique de la comptabilité de l'Etat

Le cadre juridique de la comptabilité générale de l'État est constitué de trois principales directives :

- la directive n°06/2009/CM/UEMOA du 26 juin 2009 portant Loi de finances ;
- la directive n°07/2009/CM/UEMOA du 26 juin 2009 portant Règlement Général sur la Comptabilité Publique ;
- la directive n°09/2009/CM/UEMOA du 26 juin 2009 portant Plan comptable de l'État.

L'article 71 de la directive n°06/2009/CM/UEMOA portant Loi de finances au sein de l'UEMOA dispose : « l'État tient une comptabilité budgétaire et une comptabilité générale. »

L'article 76, paragraphe 4 de la directive n°07/2009/CM/UEMOA portant Règlement général sur la Comptabilité publique dispose : « ...La comptabilité générale de l'État est une comptabilité d'exercice. Elle a pour objet de retracer :

- les opérations budgétaires ;
- les opérations de trésorerie ;
- les opérations faites avec des tiers et les opérations d'attente et de régularisation ;
- les mouvements du patrimoine et des valeurs ;
- les flux de gestion internes : amortissements, provisions, produits et charges rattachés. »

I.2.3. La sincérité des comptes de l'Etat

Le principe de sincérité s'applique aux évaluations des recettes et des dépenses de l'Etat en lois de finances. Ce principe vaut de manière relative, et vise à garantir l'exhaustivité et la lisibilité de la loi de finances, mais également que le gouvernement effectue de bonne foi les évaluations qu'elle contient. Le principe de sincérité trouve cependant une application pleine et entière lorsqu'il s'applique aux comptes de l'Etat : si la sincérité des lois de finances constitue une obligation de moyens, la sincérité des comptes constitue une obligation de résultat.

L'obligation de respect du principe de sincérité des comptes de l'Etat est inséparable de :

- rapprochement des règles de la comptabilité de l'Etat et de celles applicables aux entreprises ;
- procédure d'établissement du référentiel comptable ;
- présentation des changements de méthode et de règles comptable ;
- la certification des comptes de l'Etat par la Cour des comptes (la Cour des comptes certifie la régularité, la sincérité et la fidélité des comptes de l'Etat). L'ensemble de ce dispositif doit permettre une mise à niveau de la comptabilité de l'Etat ainsi qu'une plus grande transparence de ses comptes, en alignant ses pratiques sur celle du plan comptable général.

Les comptes d'une entreprise doivent être réguliers, sincères et donner une image fidèle de son patrimoine, de sa situation financière et de son résultat. Ainsi l'ancrage de la comptabilité de l'Etat dans le droit commun rend possible la certification des comptes, à l'instar de ce qu'effectuent les commissaires

aux comptes des entreprises, dont l'opinion s'exprime par « la certification sans réserve que les comptes annuels sont réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de l'entité » *selon* la Norme Internationale d'Audit ISA (International Standard on Auditing).

I.2.4. Réformes en cours

Le Code minier est en cours de révision pour garantir une contribution significative des industries extractives à la croissance économique par la mise en œuvre de politiques et en améliorant les connaissances sur le potentiel minier. Le nouveau code doit également prendre en compte la gestion durable du patrimoine minier ; la gouvernance, la transparence, l'ITIE et d'autres initiatives allant dans ce sens ; la responsabilité sociale et environnementale des entreprises ; l'adoption de mesures en faveur de l'exploitation minière artisanale et la mise en place de nouveaux pôles miniers régionaux.

Par ailleurs, le gouvernement a lancé une étude en vue d'améliorer la gestion du secteur pétrolier. Dans ce cadre, il a décidé d'élaborer une politique pétrolière et de réviser le code pétrolier.

I.3. Vue d'ensemble des industries extractives (Exigence 3.3)

I.3.1. Géologie, potentiel minier et production minière

I.3.1.1. Contexte géologique

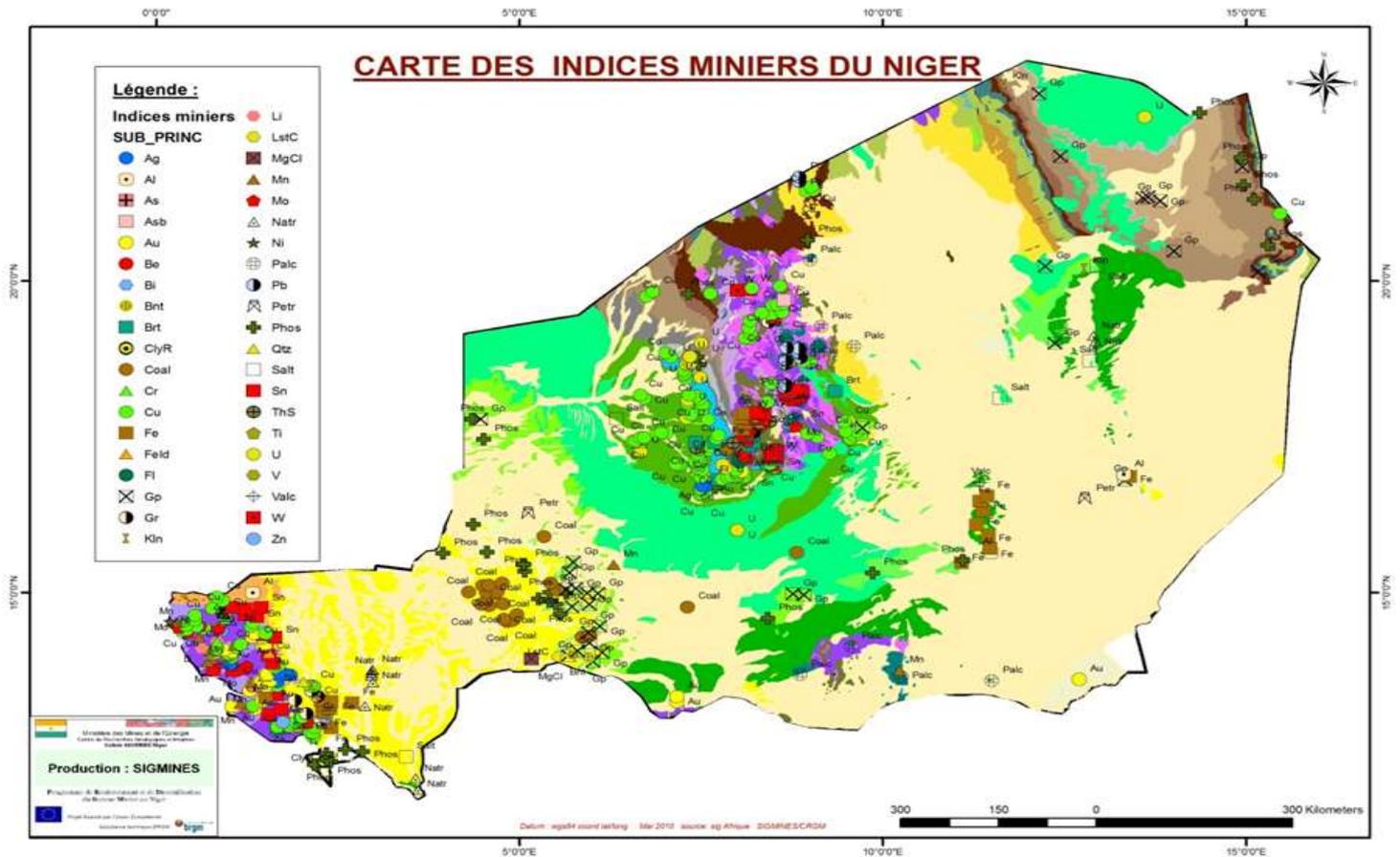
Le Niger comporte d'Ouest en Est, une série de structures géologiques bien définies que sont les suivantes :

- Un socle d'âge protérozoïque qui correspond à la région du Liptako-Gourma ;
- Un bassin sédimentaire avec des formations échelonnées du miocène au tertiaire à l'Ouest au primaire à l'Est (bassin des Iullemeden) ;
- Un socle d'âge précambrien supérieur (avec le massif de l'Aïr au Nord, les massifs du Damagaram-Mounio et du Sud Maradi au Sud ; ces derniers étant séparés de l'Aïr par un seuil recouvert de formations sédimentaires d'âge crétacé) ;
- Un bassin sédimentaire avec des formations essentiellement d'âge crétacé et primaire (bassin du Djado et du Ténéré-Manga).

Voir Carte géologique du Niger en annexe.

I.3.1.2. Le potentiel minier

Les travaux de prospection minière entrepris dans le pays ont abouti à la découverte d'une trentaine de substances minérales hors hydrocarbures, minéraux industriels et matériaux de construction. Un total de 247 indices ou gisements ont ainsi été répertoriés : **Voir cartes des indices minéraux et gisements ci-dessous.**



Les grands ensembles géologiques et leur potentiel minier

A. Le socle du Liptako

Or : Il s'agit surtout de l'or primaire identifié essentiellement dans les filons et filonnets de quartz qui contiennent les volcanites acides et basiques et les porphyres.

Cuivre –Plomb –Zinc : Plusieurs dizaines d'indices sont connues (chapeaux de fer) et sont liés aux roches volcano-sédimentaires du birrimien. Aucun de ces indices n'a fait l'objet d'exploration ciblée et la possibilité d'une découverte de gîte stratiforme reste forte.

Titane – Vanadium : L'indice le plus connu est celui de Sawa dans la ceinture volcano-sédimentaire de la Sirba. Il est associé à des gabbros et à des anorthosites dans une série schisteuse. La minéralisation se présente sous la forme d'un banc d'Ilménite de 20 m d'épaisseur avec une extension de près de 10 kilomètres, avec des teneurs moyennes de 50% Fe, 12.5% Ti et 4% Va.

Manganèse : Les indices de manganèse du Liptako sont liés à des épanchements volcaniques sous marins dans les sillons birrimiens. Les réserves de l'indice le plus important ne dépassent pas les 52.000 tonnes à la teneur de 39% Mn

Platine – Chrome : L'indice de Makalondi est associé à des lentilles de chromite de faibles dimensions dans des roches basiques et ultra-basiques métamorphosées. Les teneurs varient de 0,1 à 6 g/t.

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Lithium : Les indices de spodumène et lépidolite se rencontrent entre les granitoides et les volcano-sédiments dans la région de Téra. Ils sont associés à des filons de quartz et pegmatites, le tout dans un encaissant ultra-basique. Le gîte de Dibilo contiendrait de l'ordre de 300.000 à 350.000 tonnes de minéraux lithinifères à 2% Li.

Molybdène – Cuivre : L'indice de Kourki est associé à des veines de quartz recoupant le volcano-sédimentaire et les granitoides, mais ne semble pas être exploitable.

Métaux de base : Au Nord de Fergoun, on rencontre dans des calcaires dolomitiques et des cipolins des indices de Cu-Pb-Zn à teneurs très faibles. Des concentrations plus importantes seraient à rechercher dans des zones de contact avec des intrusifs acides.

Phosphates : Les indices connus ont été explorés dans le Parc du W et les réserves sont importantes. Cependant leur exploitation ne serait pas envisageable vu que le Parc du W est une réserve naturelle internationale

Fer : Les gisements de Say et de Kollo totaliseraient de l'ordre de 1.200 millions de tonnes avec des teneurs comprises entre 40% et 54% Fe.

Diamants : Aucun indice n'a été découvert jusqu'à date mais les récents travaux de géophysique aéroportée entrepris dans le cadre du Programme SYSMIN 8^{ième} FED, ont mis en évidence des anomalies qui méritent d'être investiguées.

B. Le bassin des lullemmmeden

Uranium : Les gisements d'uranium exploités par AREVA à Arlit et Akouta (SOMAIR et COMINAK) sont contenus dans les formations gréseuses Carbonifère (Tarat et du Guezouman)

Les réserves totales prouvées du bassin sont estimées à environ 404.915 tonnes et se répartissent en plusieurs gisements situés sur la bordure sédimentaire occidentale du massif de l'Air. Les principaux gisements sont ceux d'Arilit, d'Akouta-Akola, d'Imouraren (dont la mise en exploitation est reporté à plus tard par AREVA), d'Abkorum-Azélik, d'Afasto et de Madaouela.

Charbon : Dans ce bassin, la SONICHAR exploite le principal gisement connu d'Anou Araren depuis 1981. Les réserves de ce gisement de charbon sont estimées à plus de 9 milliards de tonnes.

Des prospections entreprises dans les années 90 dans le Continental Terminal, principalement dans la région nord de Tahoua (Takanamat et Salkadama) au Nord ont permis de mettre en évidence des niveaux charbonneux de 0,1 à 3 mètres d'épaisseur.

La Compagnie Minière et Energétique du Niger (CEMEN), créée en 2012, a pour objet l'exploitation de ces gisements (estimés à plus de 70 millions de tonnes) à des fins de production d'énergie électrique à travers une centrale de 600 mégawatts.

Phosphates : On rencontre plusieurs occurrences de phosphates dans le bassin. Il s'agit principalement:

- des nodules phosphatés d'In Akker, près de Tahoua;
- des nodules phosphatés dispersés dans des marnes ;
- des conglomérats phosphatés;
- des niveaux de conglomérats phosphatés logés à la base d'une formation argilo-gypseuse.

Les réserves totales du gisement d'In Akker sont estimées à environ 7,3 millions de tonnes de phosphates à une teneur moyenne de 30% P2O5.

Par le passé, l'Office National des Ressources Minières a exploité ces phosphates de la région de Tahoua (de 1975 à 1984) à des fins de production d'engrais phosphatés avec une production cumulée de 17.000 tonnes.

Cuivre-Uranium : L'indice recoupé en sondages (région d'Arlit et le Sud d'Agadez) est localisé dans le groupe des grès d'Agadez et serait de type red-bed. C'est une minéralisation lenticulaire, parfois associée à celle d'uranium et est constituée de chrysocolle, cuprite et cuivre natif.

Gypse : Les occurrences de gypse connues dans le bassin sont sous forme de plaquettes, de nodules, de filons et filonnets, de lits et d'horizons dans des argilites ou des marnes

Le gypse est exploité dans l'Ader-Doutchi par tâcheronnage. La plus grande partie de la production est exportée au Nigeria et environ 2000 tonnes sont vendus par an à la Société Nigérienne de cimenterie (SNC) de Malbaza. Les principaux sites exploités sont dans les régions de Malbaza, de Keita, de Madaoua, Bouza et de Kao.

Les réserves exploitables du gisement d'In Aridal (Sud Tamesna) sont estimées à plus de 480.000 tonnes pour une épaisseur cumulée de l'ordre de 90 cm.

Fer : Le Continental Terminal de l'Ader-Doutchi renferme des minéralisations intéressantes avec des teneurs de 40 à 50% Fe.

Sel : Les nappes salées de la région de Tidékelt dont les réserves sont estimées à 25 millions de tonnes de saumures à 32 g/l sont en attente d'exploitation industrielle. En effet, la Société Nationale des Salines de Tidekelt créée à cet effet n'a jamais connu une activité de production.

C. Les socles de l'Aïr au Nord, du Damagaram-Mounio et du Sud Maradi

Cassitérite : La cassitérite a été découverte dans l'Aïr en 1945 et exploitée depuis 1948 par la Société des Mines Dahomey-Niger (SMDN). Plus de 4000 tonnes ont été commercialisées par cette société. Les principaux gisements stannifères sont ceux de Timia, El Mecki, Tarouaghi, Guissat et Adrar Chiret.

Columbo-tantalite : La colombite (ou niobite) a été exploitée comme sous-produit de la cassitérite par la S.M.D.N. Les teneurs en columbite des minerais marchands sont estimées à 3,21 kg/t à El-Meckie et à 11,77 kg/t à Tarouaghi.

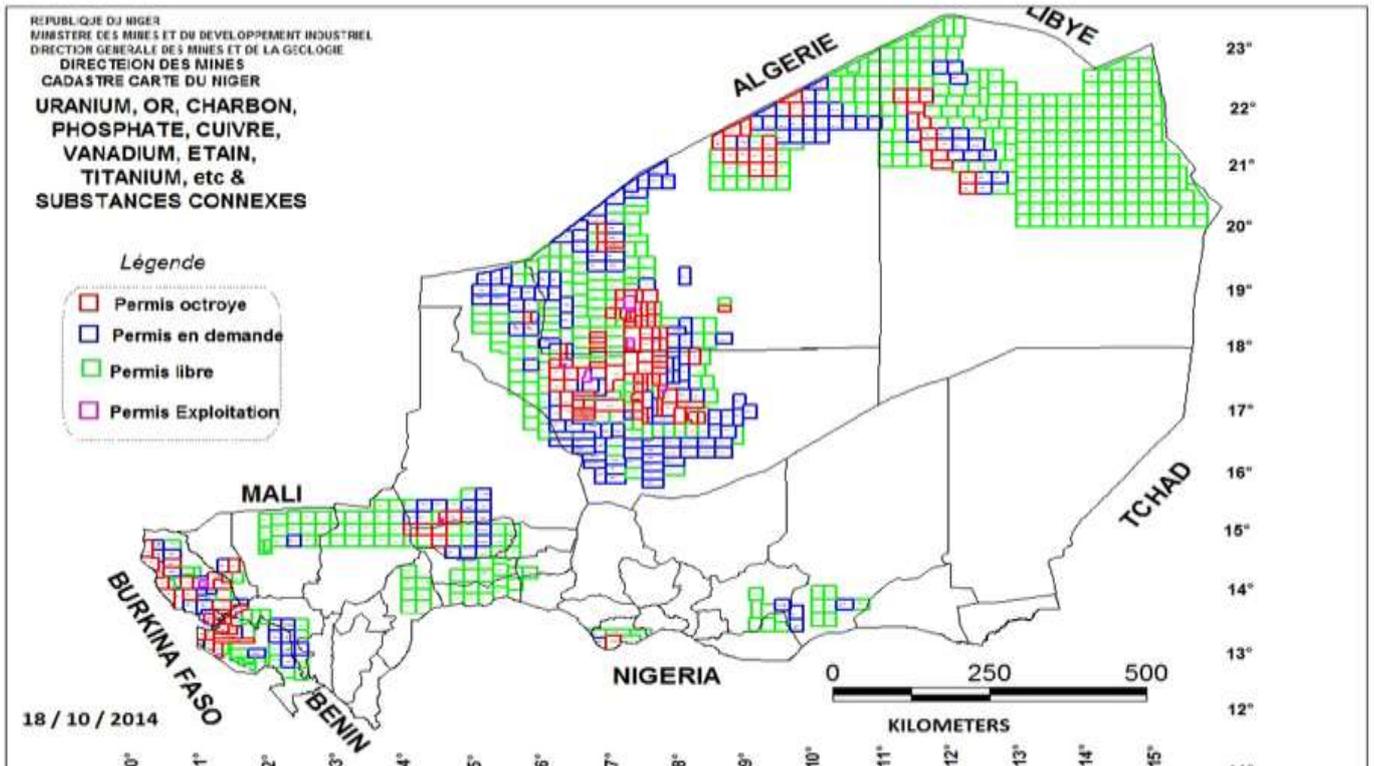
Or : Des indices sont signalés dans les formations granitiques de Tarouaghi, en inclusions dans la cassitérite ou dans des cristaux de quartz.

Des indices alluvionnaires sont signalés à travers la présence d'or dans les produits de lavages des alluvions de certains oueds (Guissat, Aoudéras,...). De même les lavages des graviers de la bordure sud du massif ont révélé une zone minéralisée d'extension plurikilométrique.

Des indices d'or ont été inventoriés dans les alluvions de la région de Gouré et dans le Goulbi Maradi.

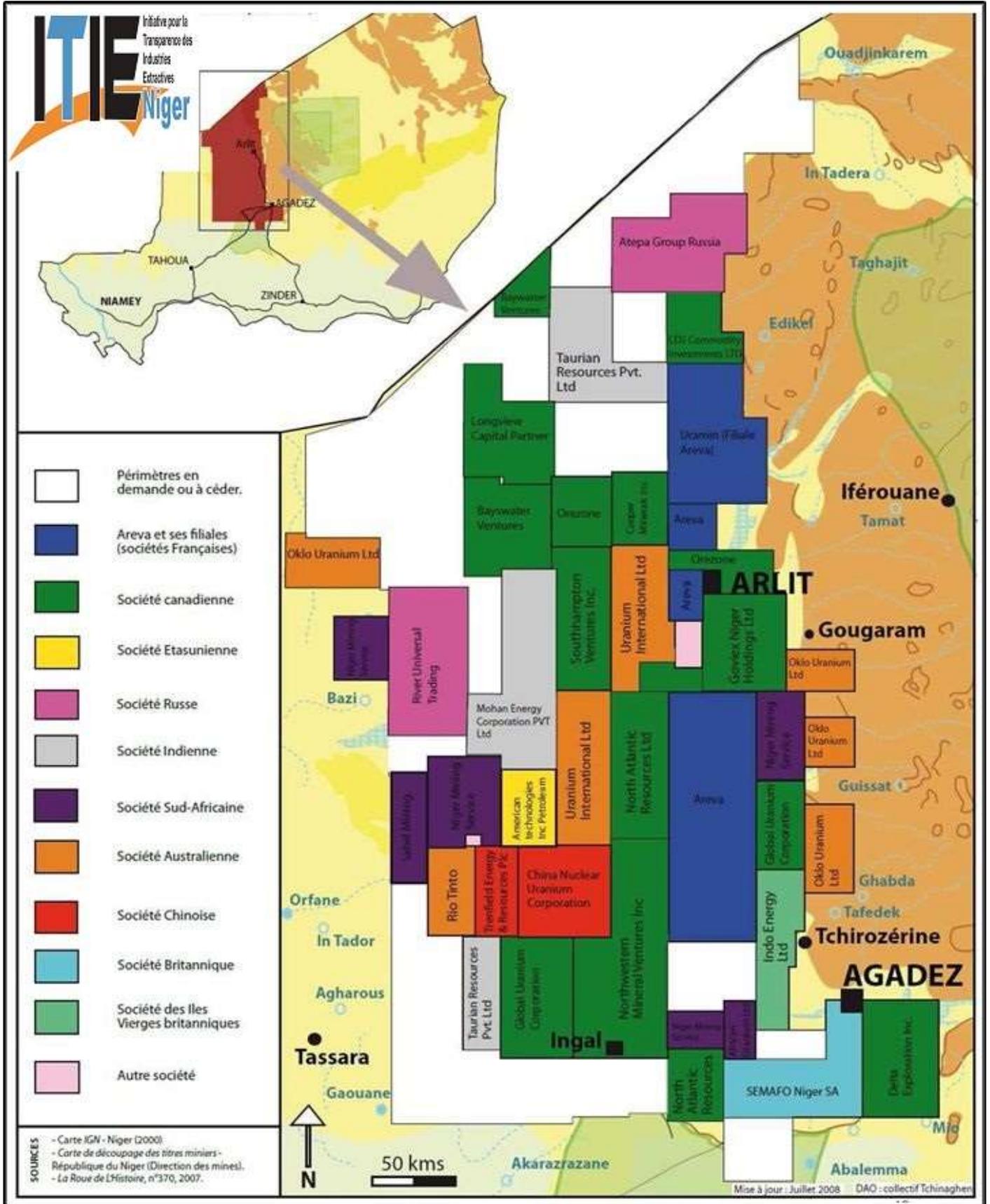
Titane - Vandium : La minéralisation d'Agueur Agueur se présente sous forme de lentilles massives de titanomagnétite d'extension plurikilométrique. Les réserves probables de l'ensemble des minéralisations primaires et alluvionnaires sont estimées à plus de 8 millions de tonnes de TiO₂ et de 49.000 tonnes de V₂O₅.

Malgré l'avènement de l'accident de Fukushima intervenu en 2011, la recherche minière s'est poursuivie dans le pays principalement pour uranium, or et charbon. C'est ainsi que pour 2013, environ 100 permis de recherche minière étaient en cours de validité. Pour les détails : **Voir carte ci-dessous (ensemble des permis)** et la liste des permis en annexe.



Cadastre minier

Pour le cas de l'uranium qui mobilise le plus grand nombre de compagnies minières, la situation des permis de recherche est résumée dans la **Planche ci-dessous**.



I.3.1.3. Productions minières

La situation des différentes productions minières pour l'année 2013 peut se résumer comme suit :

A. Uranium

Les principaux gisements d'uranium exploités dans la région d'Agadez sont ceux d'Arlit -Akouta par (Groupe AREVA) et d'Azelik (CNUC).

SOMAIR : Mine d'Arlit: 2730 tonnes

COMINAK : Mine d'Akouta: 1508 tonnes

SOMINA: Mine d'Azelik: 39 tonnes

L'exploitation par Imouraren SA de l'important gisement d'uranium d'Imouraren, initialement prévue en 2012, et qui devrait en principe être la plus grande mine à ciel ouvert au monde de ce minerai a été reportée à plus tard compte des conditions défavorables du marché.

B. Or

La société des Mines du Liptako, exploite depuis 2004 le premier gisement d'or découvert dans le pays.

SML : Mine de Samira : 1 041 tonnes

Production artisanale ou orpillage: Cumul sites du Liptako : 79 kgs

C. Charbon

SONICHAR : Mine d'Anou-Araren: 241.792 tonnes

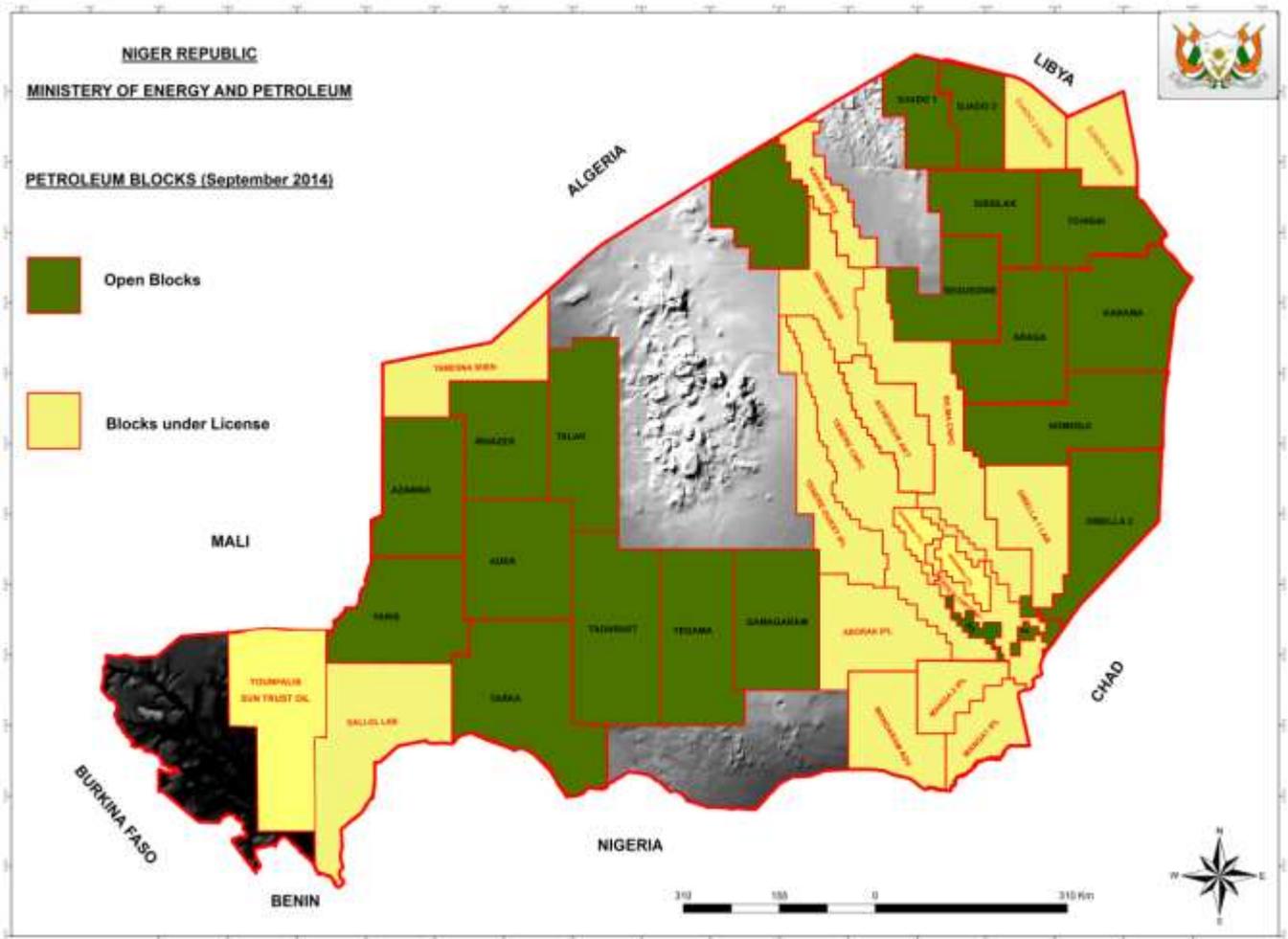
I.3.2. Le potentiel et la production pétrolière

Le Niger est couvert par deux grands bassins sédimentaires sur plus de 2/3 du territoire national : le bassin occidental (ou bassin des lullemeden) situé à l'Ouest et le bassin oriental (ou bassin du Tchad) situé à l'Est.

Les actions de promotion menées par le Ministère chargé des hydrocarbures ont conduit à la signature de plusieurs contrats pétroliers.

Années	2003	2004	2007	2012	2013	2014
Nombre de blocs attribués	2	1	1	13	1	2

Le cadastre pétrolier du Niger comprend au 31 décembre 2014 quarante (40) blocs dont 19 sous licences et 21 blocs libres. (Voir cartes des blocs attribués).



Les activités de recherche se sont intensifiées à partir de 2008 suite à la signature du Contrat de Partage de Production entre le Niger et la CNPC.

L'exploitation des ressources pétrolières se poursuit sur les gisements de Gouméri et de Sokor depuis 2011 et s'étendra à celui d'Agadi en 2015 pour une production planifiée de 20 000 barils par jour destinés à alimenter la raffinerie de Zinder.

1.3.3. Le raffinage du pétrole brut

Un pipeline, d'une longueur de 462.5 km et d'une capacité de 20000 barils par jour, reliant les champs pétroliers d'Agadem à la raffinerie de Zinder, a été construit et mis en service en 2011.

La raffinerie dimensionnée pour couvrir les besoins nationaux a une capacité de production annuelle qui se présente comme suit : Diesel : 505 400 tonnes, Essence 306 200 tonnes et le GPL 69900 tonnes. Le surplus de la consommation nationale est exporté vers les pays voisins.

1.3.4. Perspectives

Le Niger se prépare activement à la mise en exploitation des champs supplémentaires du bloc Agadem pour l'exportation de 60 000 barils par jour sur le marché international via le Tchad et le Cameroun. Il est

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

prévu la construction d'un système de transport par canalisation devant se connecter au pipeline existant allant de Doba (Tchad) au port de Kribi (Cameroun).

I.4. Contribution des industries extractives à l'économie

I.4.1. Importance du secteur (en termes absolus et en % du PIB)

La contribution des industries extractives au PIB est faible mais en augmentation constante depuis 2009 comme le montre le tableau ci-dessous.

Contribution du secteur des industries extractives au PIB			
	PIB Industries extractives (en millions FCFA)	PIB TOTAL (en millions FCFA)	IE / Total (%)
2009	162 627	2 548 447	6,38
2010	203 462	2 832 285	7,18
2011	221 494	3 024 273	7,32
2012	388 975	3 544 186	10,98
2013 (provisoire)	426 702	3 975 731	10,73
2014 (rapide)	381 740	4 038 726	9,45
source:INS (comptes rapides 2014)			

Le secteur pétrolier contribue de plus en plus au budget de l'Etat. Avec le démarrage de l'exploitation du pétrole brut en novembre 2011, la contribution du secteur pétrolier est passée à 94 milliards en 2012, 180 milliards en 2013, 80 milliards au 31 juillet 2014.

I.4.3. Recettes générées

Les recettes générées par le secteur pétrolier font de ce dernier un grand contributeur au budget de l'Etat. Le tableau suivant présente l'apport de ce secteur à l'économie nationale :

Types de Recettes	2012	2013
Bonus	192 000 000	14 400 000 000
Redevance superficielle	501 053 310	3 270 769 250
Redevance ad valorem	20 981 192 827	28 004 110 373
Droits liés à la cession d'actifs	-	70 000 000 000
Taxes reversées par la raffinerie	49 512 097 184	55 302 586 708

I.4.3. Exportations

En dehors du charbon qui sert à produire de l'électricité pour approvisionner les mines d'uranium du Niger et la ville d'Agadez, l'uranium et l'or sont entièrement exportés. Les quantités exportées sont présentées dans les tableaux qui suivent.

EXPORTATIONS D'URANIUM (en tonnes)															
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
VENTES	2950	2960	2960	3120	3340	3400	3160	3415	3128,5	3200,3	3939	4499	4622,9	4382,44	4099
SOMAIR*	990	1000	1000	1160	1280	1300	1560	1650	1440	1237	1649	2284	2754	2209	2100
COMINAK*	1960	1960	1960	1960	2060	2100	1600	1665	858,5	1076,3	1400	1263	1300	1221	1221
SOMINA*													189,87	152,44	320
SOPAMIN								100	830	887	890	951,8	379	800	458
Non compris ventes à SOPAMIN															

EXPORTATIONS D'URANIUM (millions FCFA)															
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
VENTES															
SOMAIR*	21483	21300	21100	24360	26880	30030	39312	66000	79200	68035	90695	159880	201042	152278	119943
COMINAK*	42532	41748	41356	41160	43260	48510	40320	66600	47217,5	59196,5	77000	88404	94900	82435	67184
SOMINA*													14725	11128,12	20399
SOPAMIN								10458	71771	67906	60270	68731	27457	56947	33003
TOTAL	64015	63048	62456	65520	70140	78540	79632	143058	198188,5	195137,5	227965	317015	338124	302788,12	240529
Non compris ventes à SOPAMIN															

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R, CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Tableau: PRODUCTION ET EXPORTATION D'OR 2004 à 2014											
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
2) OR			(Kilogramme)								
Production	1590	4962	2572	3427	2314	1985	1950	1957	1661,6	1041,04	731,675
SML	669	3001	1481	2467	2168	1770	1596	1453	1549	962,22	667,77
Orpaillage	921	1961	1091	960	146	215	354	504	112,6	78,82	63,905
Exportations	1490	4922	2609	3392	2354	2053	1925	1935	1596,6	1152,82	731,675
SML	595	2961	1518	2432	2208	1838	1571	1431	1484	1074	667,77
Orpaillage	895	1961	1091	960	146	215	354	504	112,6	78,82	63,905
Valeur des ventes (en millions F/CFA)	8976	34154	19528	25529	19106	20663	37121	46161	43299	26824	13994
SML	3535	19511	9733	17281	17505	18341	31539	36014	40821	25336	12999
Orpaillage*	5441	14643	9795	8248	1601	2322	5582	10147,3409	2477,86771	1488	995

*la valeur des exportations d' or issu d'orpaillage a été obtenu après rabatement de 20% du prix spot

Bien que producteur de pétrole brut, le Niger n'exporte pas pour le moment de brut. Le pays se prépare à démarrer l'exportation du brut en 2016. Seuls les produits pétroliers sont pour le moment exportés en direction des pays voisins.

Contribution aux exportations nationales				
	uranium %	or %	total contribution Mines%	pétrole%
2010	61	9,93	70,93	
2011	74,2	10,8	85	
2012	58,6	7,5	66,1	18,9
2013	49,2	4,4	53,6	29,3
2014 provisoire	51,7	2,9	54,6	27,6

source:INS (document statistiques du commerce extérieur Mars 2015)

I.4.4. Effectifs du personnel

Tableau : Evolution des effectifs du personnel nigérien dans les sociétés minières

Années	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
SOMAIR	624	589	559	561	577	577	601	695	824	995	1132	1182	1206	1219	1145
COMINAK	1046	1046	1027	1040	1068	1048	1168	1212	1184	1187	1158	1128	1110	1096	1017
SONICAR	376	309	301	290	283	282	281	280	343	354	354				
SML					171	221	109	196	201	217	225				
BCM								223	237	204	210				
SOMINA									70	415	280				
IMOURAREN										126	196	243	268	298	
effectif total	2046	1944	1887	1891	2099	2128	2159	2606	2859	3498	3555				
source:DM															

Compagnies pétrolières		CNPC-NP	SORAZ
Effectifs en 2012	Nationaux	220	433
	Expatriés	64	298

I.4.5. Région de concentration de la production (Exigence 3.5)

La production d'uranium se concentre au Nord dans le département sur les deux principales mines exploitées par AREVA à Arlit et sur la mine de moindre envergure exploitée par une entreprise chinoise LA SOMINA à Azelik, près d'Ingall.

La production de pétrole brut se fait sur le bloc Agadem situé dans la région de Diffa. Les produits pétroliers sont quant eux issus de la raffinerie de Zinder située dans la région de Zinder.

I.5. Les volumes de production

PRODUCTION uranium (en tonnes)															
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
PRODUCTION	2898	2920	3072	3143	3273	3093	3434	3153	2993	3245	4199	4264	4773	4277	4148
SOMAIR	978	1008	1066	1126	1277	1315	1565	1750	1704	1808	2650	2726	3065	2730	2323
COMINAK	1920	1912	2006	2017	1996	1778	1869	1403	1289	1437	1549	1433	1507	1508	1503,8
SOMINA												105	201	39	321

I.5.1. Production de pétrole brut

Année	Remplissage du pipeline (baril)	Quantité vendue à la raffinerie (baril)	Prix de cession (\$/baril)
2011	220 150	680 270	67
2012	—	4 642 828	70
2013	—	6 497 701	70
2014	—	6 256 043	70
Cumul		18 076 842	

I.5.2. Volumes des exportations d'hydrocarbures

Le Niger n'est pas exportateur de brut pour le moment. Toute la production du brut est raffinée pour couvrir les besoins nationaux. Seul le surplus est exporté. Les quantités exportées se présentent comme suit :

Année	Supercarburant (m3)	Gasol (m3)	GPL (TM)
2012	63 696	124 342	10 551
2013	188 576	254 467	29 723
2014	1 349	1 927	2 031

I.6. Participation de l'État dans les industries extractives (Exigence 3.6)

I.6.1. Règles et pratiques courantes des relations financières entre le gouvernement et les entreprises d'État

Le Niger compte une seule entreprise d'Etat active dans le secteur : la Société de Patrimoine des Mines du Niger (SOPAMIN) créée par l'ordonnance 2007/03 du 17 août 2007, modifiée par l'ordonnance 2010/11 du 1er avril 2010. C'est une société anonyme, régie par l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales.

Le capital social de la SOPAMIN se chiffre à 1 000 000 000 de francs CFA, détenu à 100% par l'Etat du Niger et ses démembrés. Elle a pour mission de :

- Gérer les participations de la République du Niger dans les sociétés exploitant des substances minières ou de carrière sur le territoire de la République du Niger;
- Mener, pour le compte de la République du Niger, toute opération minière ou de carrière, seule ou en association avec des tiers;
- Prendre des participations dans toutes les sociétés créées ou à créer au Niger ou à l'étranger et dont l'objet se rattache directement ou indirectement à son objet social;
- Commercialiser les substances minières et de carrière;
- Mener toutes études et tous travaux nécessaires et accessoires ou connexes à l'activité sociale;
- Exercer par elle-même ou par l'intermédiaire d'experts désignés, le contrôle opérationnel des sociétés minières ou tout autre contrôle dévolu aux actionnaires par la réglementation.

La SOPAMIN porte donc les actions que l'Etat détient dans les entreprises d'exploitation de minerais et, à ce titre, perçoit les dividendes revenant à l'Etat et les reverse au Trésor.

Ces transferts de fonds entre la SOPAMIN et l'État lui-même, les décisions concernant les bénéfices non répartis, le réinvestissement et le financement par des tiers sont régis par des textes réglementaires pris à cet effet.

I.6.2. Dépenses quasi fiscales des entreprises d'État

L'Office national des ressources minières (ONAREM), prospère au temps du boom l'uranium des années 70' à 80', avait réalisé des investissements en infrastructures publiques tels des puits hydrauliques, des écoles, des centres de santé, des routes et l'immeuble abritant actuellement les ministères chargés des mines et du pétrole.

I.6.3. Niveau de propriété réelle du gouvernement ou des entreprises d'État dans les entreprises minières, pétrolières et gazières

Conformément aux dispositions des codes minier et pétrolier, le Niger détient d'office 10% dans le secteur des mines et 20% dans le secteur pétrolier du capital que toute société exploitante de minerai ou de pétrole est tenue de lui attribuer. Sa participation peut s'élever jusqu'à hauteur de 40%, dans les mines et plus dans le pétrole, la différence étant à souscrire par l'Etat s'il le désire. C'est ainsi que, en 2013, le capital des principales entreprises d'exploitation est ainsi composé :

Société des Mines de l'Air (SOMAIR)

1. Date de création : 02/02/1968
2. Capital : 4,3489 milliards FCFA
3. Actionnaires :
 1. AREVA MINES NIGER: 63,4%
 2. SOPAMIN : 36,6%

Compagnie Minière d'Akouta (COMINAK)

1. Date de création : 12/06/1974
2. Capital : 3,5 milliards FCFA
3. Actionnaires :
 1. AREVA MINES NIGER: 34%
 2. SOPAMIN : 31%
 3. OURD : 25%
 4. ENUSA 10%

IMOURAREN SA

1. Date de création : 05/01/09
2. Capital : 50 milliards FCFA
3. Actionnaires :
 1. AREVA EXPAN : 66,65%
 2. SOPAMIN : 33,35%

Société des Mines d'Azelik (SOMINA)

1. Date de création : 05/06/2007
2. Capital : 500 millions FCFA
3. Actionnaires :
 1. IDEAL MINING : 37,2%
 2. SOPAMIN : 33%
 3. ZXJOY : 24,8%
 4. SARISBURY : 5%

Société des Mines du Liptako (SML)

1. Date de création : 23/12/1999
2. Capital 600 millions FCFA
3. Actionnaires :
 1. SEMAFO : 80%, vendu à la SOPAMIN en fin 2013
 2. SOPAMIN : 20%

CNPC-Niger Petroleum (CNPC-NP)

1. Actionnaire : CNODC : 100% (2008)

NB : L'Etat est actionnaire à hauteur de 15% dans les Autorisations Exclusives d'Exploitation (phase 1 et phase 2 Agadem), CNPC-NP 65% et OPIC 20%.

L'Etat n'est pas actionnaire dans les sociétés de recherche.

I.7. Répartition des revenus provenant des industries extractives (Exigence 3.7)

Tous les revenus du périmètre des flux déterminé par le CNC et appliqué au rapport 2013 sont repris dans le budget national. Les recettes exceptionnelles intervenant en cours d'année font l'objet d'un collectif budgétaire et pris en compte.

La répartition des revenus est arrêté par l'article 152 de la Constitution qui stipule : « Les recettes réalisées sur les ressources naturelles et du sous-sol sont réparties entre le budget de l'État et les budgets des collectivités territoriales conformément à la loi. ».

Les codes minier et pétrolier viennent ensuite préciser que 85% des revenus définis à l'article 146 (nouveau) de la Loi 2014-06 du 16 avril 2014 vont au budget de l'Etat et 15% sont attribués aux régions et communes des zones d'extraction.

I.8. Revenus du secteur extractif réservés à des programmes ou à des régions géographiques spécifiques (Exigence 3.8)

La détermination de la part allouée aux municipalités des régions d'extraction passe d'abord par un processus dans lequel sont calculés tous les revenus miniers et pétroliers perçus par l'État.

Une fois la part revenant aux collectivités territoriales déterminée, la direction générale du Trésor et de la Comptabilité publique, placée sous la tutelle du ministère des Finances, alimente la trésorerie régionale à travers un compte de liaison. Le trésorier régional assure le contrôle financier des municipalités se trouvant sur son territoire. Le trésorier régional est l'autorité compétente pour ordonner le transfert de

fonds au profit de telle ou telle municipalité, après la tenue d'une réunion au niveau du gouvernorat de la région dont le but est de déterminer la manière dont va se dérouler le processus d'attribution.

Les municipalités bénéficiaires doivent utiliser les fonds reçus selon un mécanisme prévu par le Décret no 2007-184/PRN/MI/D du 25 mai 2007 qui dispose dans son Article 6 que 90 % des fonds sont destinés aux investissements, 5 % au fonctionnement et 5 % à l'appui technique aux municipalités ou au suivi et à l'évaluation des activités de développement par les services techniques.

L'utilisation des fonds se décide sur délibérations du conseil municipal qui sont publiques et auxquelles peuvent assister les citoyens. Des organisations de la société civile (OSC), telles le ROTAB, Alternative Espace Citoyen et le CODDAE, appuient les municipalités pour qu'elles soient mieux informées des revenus des industries extractives, associées à la détermination de la part qui leur revient. Par ailleurs, les OSC mènent des actions pour un processus d'élaboration participatif des plans de développement communaux et des budgets des communes.

I.8.1. Processus d'élaboration du budget national et d'audit

La loi de finances est discutée et votée chaque année suivant une procédure extraordinaire prévue par la Constitution et la Loi organique relative aux lois de finances (LOLF).

Le gouvernement élabore et adopte un projet de loi de finance qui détermine, pour un exercice, la nature, le montant et l'affectation des ressources et des charges de l'État, ainsi que l'équilibre budgétaire et financier qui en résulte, sur la base des prévisions de l'année à venir afin d'anticiper les principales évolutions macroéconomiques et mieux connaître le cadre dans lequel vont s'effectuer les choix du gouvernement.

Ce cadrage élaboré à partir du modèle de prévision macroéconomique constitue la première étape de la procédure budgétaire dont l'objectif est : d'anticiper l'évolution à moyen terme de l'économie nationale ; et d'éclairer la décision politique quant aux choix à effectuer.

Il décrit la situation macroéconomique et financière du pays pendant une période considérée et permet de déterminer, sous différentes hypothèses, le montant des dépenses primaires compatibles avec les ressources mobilisables. Cet exercice de cadrage macroéconomique permet ainsi de mettre en cohérence les différents secteurs économiques à savoir, le secteur réel, le secteur des finances publiques, le secteur extérieur et le secteur monétaire.

Pour se faire, un modèle de projection macroéconomique est généralement utilisé pour bâtir trois scénarii, notamment : un scénario de référence ou tendanciel qui détermine l'évolution économique et financière sur la base du passé et des perspectives ; un scénario volontariste de forte croissance qui corrige, au besoin, les tendances à partir des mesures spécifiques, et ; un scénario de faible croissance qui repose sur des hypothèses d'un environnement socioéconomique défavorable.

Par principe, le scénario de référence est choisi comme étant le scénario le plus réaliste et sert donc pour le cadrage budgétaire de la Loi de Finances. Au Niger, le cadrage macroéconomique est institué par le Décret N° 2003 - 243/PRN/MF/E du 30 septembre 2003, déterminant le processus de préparation annuelle du Budget National.

Le projet de loi adopté par le Conseil des ministres est soumis pour examen et adoption à l'Assemblée Nationale réunie en une session ordinaire dite session budgétaire. Le Président de la République promulgue la loi de finance adoptée par le Parlement et le gouvernement l'exécute et rend compte à l'Assemblée nationale.

La Cour des comptes assiste l'Assemblée nationale et le gouvernement dans le contrôle de l'exécution des lois de finances. L'exécution de la loi de finances se traduit par des opérations de dépenses c'est-à-dire de

décaissement et des opérations de recettes qui font intervenir des agents d'exécution à savoir les ordonnateurs et les comptables dont l'exercice des fonctions est régi par certains principes dont celui.

L'Assemblée nationale donne quitus au gouvernement sur l'exécution de la loi de finances en votant, sur rapport de la Cour des comptes, une loi de règlement qui contrôle l'exécution du budget de l'État et fixe de manière définitive l'ensemble des opérations de l'année écoulée.

Outre le contrôle juridictionnel exercé par la cour des comptes, le dispositif nigérien comprend le contrôle financier, ou contrôle budgétaire. Exercé au sein des administrations centrales par des agents relevant du ministère du Budget, il vise la maîtrise de l'exécution des lois de finances par l'identification et à la prévention des risques financiers ainsi que par l'analyse des facteurs explicatifs de la dépense et du coût des politiques publiques.

I.9. Registre des licences (Exigence 3.9)

Les informations concernant les licences octroyées aux entreprises mentionnées dans le rapport ITIE sont disponibles et toutes les licences octroyées sont mentionnées dans le rapport ITIE.

I.10. Octroi des licences (Exigence 3.10)

Attributions et transferts de licences accordés

L'attribution de titres miniers se fait conformément au Code minier. Ainsi, l'autorisation de prospection est délivrée par le directeur des mines aux postulants d'autorisation d'exploitation artisanale et aux postulants de permis de recherches

Le permis de recherches est attribué par arrêté du ministre chargé des mines sur proposition du directeur des mines au demandeur ayant présenté une demande conforme aux exigences du code minier et ayant les capacités techniques et financières suffisantes

Le permis d'exploitation est accordé, pour la petite exploitation, par arrêté du ministre chargé des mines sur proposition du directeur des mines et, pour la grande exploitation, par décret pris en conseil des ministres sur proposition du ministre chargé des mines, au titulaire du permis de recherches ayant, pendant la période de validité du permis de recherches, respecté ses obligations conformément au code minier et à la convention minière, présenté une demande conforme aux dispositions du code minier et fourni la preuve de l'existence d'un gisement commercialement exploitable à l'intérieur du périmètre du permis de recherches.

L'autorisation d'exploitation artisanale est attribuée par arrêté du ministre chargé des mines sur proposition du directeur des mines aux personnes physiques ayant des capacités financières suffisantes ou aux personnes morales.

Dans le secteur pétrolier le processus d'attribution ou de transfert de la licence est le suivant :

1. Formuler une demande adressée au Ministre chargé des Hydrocarbures conformément aux dispositions des articles 102, 103 et 122 du décret d'application du code pétrolier ;
2. Lorsque la demande est jugée recevable en la forme, le Ministre chargé des Hydrocarbures en notifie le requérant dans les 15 jours qui suivent la décision de recevabilité ;
3. Négociation entre les deux parties ;
4. Décret d'approbation du contrat en Conseil des Ministres ;

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

5. Signature du contrat par le Ministre chargé des Hydrocarbures et le requérant dans les 3 mois suivant la notification au requérant de la recevabilité de sa demande.

Le Niger a inauguré l'attribution des licences à l'issue d'un processus d'appel d'offres avec le gisement pétrolier d'Agadem remporté par le chinois China National Petroleum Corporation (CNPC).

I.11. Propriété réelle (Exigence 3.11)

Il faut rappeler que deux catégories d'entreprise opèrent au Niger :

1. sociétés d'exploitation
2. sociétés de recherche.

Toutes les entreprises de recherches sont cotées en bourse et toutes les entreprises d'exploitation soit parfaitement identifiées en tant qu'organismes d'Etat ou à participation d'Etat. Une seule entreprise, la Société Générale des Travaux Publics (SGTP) est détenue par un opérateur nigérien.

I.12. Contrats (Exigence 3.12)

I.12.1. Encouragement à la divulgation publique des contrats

Plus qu'un encouragement, la divulgation publique des contrats ainsi que des revenus des industries extractives est une obligation constitutionnelle et légale au Niger. En effet, c'est d'abord la Constitution, loi fondamentale, en son article 150, qui fait obligation au gouvernement de publier les contrats : «Les contrats de prospection et d'exploitation des ressources naturelles et du sous-sol ainsi que les revenus versés à l'Etat, désagrégés, société par société, sont intégralement publiés au Journal Officiel de la République du Niger».

I.12.2. Documentation de la politique de l'Etat en matière de divulgation

Les décisions d'octroyer les licences sont prises en conseil des ministres dont le compte rendu est diffusé par voie de presse (journal, radio et télévision d'Etat) le jour même par le secrétariat général du gouvernement avant d'être publié dans le Journal Officiel de la République du Niger (JORN). L'intégralité des contrats est ensuite publiée dans le JORN, conformément à la Constitution.

II. Revenus de l'Etat issus des industries extractives et paiements significatifs versés au gouvernement par les entreprises gazières et minières (exigence ITIE N°4)

II.1. Examen des formulaires de déclaration

En référence à l'exigence n°4.1(b), nous avons examiné les impôts et les revenus. Ce formulaire nous a paru complet et donne une image fidèle des flux à convenir dans le périmètre de réconciliation. Le formulaire des flux se présente comme suit :

Nature des Flux	Catégorie	Bénéficiaires
Redevance minière	RF	DGI
Redevance ad valorem Pétrole	RF	DGI
Redevance superficière Mines	RF	MMDI/DGI
Redevance superficière Pétrole	RF	MEP/DGI
Taxe OIL	RF	DGI
Profit OIL	RNF	DGTCP
TIPP	RF	SORAZ
Bonus Mines	RNF	DGTCP
Bonus Pétrole	RNF	DGTCP
Droits fixes Pétrole	RF	MEP
Droits fixes Mines	RF	MMDI
Contribution à la formation Mines	RNF	MMDI
Contribution à la formation Pétrole	RNF	MEP
Dividendes mines	RNF	SOPAMIN/ DGTCP
Dépenses engagées par l'Etat	RNF	SOPAMIN
Taxe d'extraction	RNF	Collectivité
Taxe d'Exploitation Artisanale	RF	DGI
Droits de douanes et taxes assimilées	RF	DOUANES
Taxes immobilières	RF	DGI

Impôt Sur le Bénéfice (ISB)	RF	DGI
Précompte ISB	RF	DGI
TVA	RF	DGI
TVA retenue à la source	RF	DGI
Impôt Sur le Traitement de Salaires (ITS)	RF	DGI
Impôt sur la Plus value de Cession d'actifs	RF	DGTCP
Pénalités	RF	DGI
Droits de timbre	RF	DGI
Droits d'enregistrement	RF	DGI
IRC / IRVM	RF	DGI
Prélèvement ARMP	RNF	ARMP
Taxe d'Apprentissage Professionnelle (TAP)	RF	DGI
Taxe professionnelle (Patente)	RF	DGI
TCFGE	RF	DGI
Taxes sur les contrats d'assurances	RF	DGI
Vignettes	RF	DGI
Taxe sur les EDII	RF	DGI
Autres recettes diverses		DGI
Dépenses sociétales		Collectivité

Ces formulaires de flux représentent de manière exhaustive tous les revenus directs et indirects, tels que contenus dans les textes réglementaires de portée générale, Code général des impôts (CGI), Code général des douanes (CGD), et les textes spécifiques, loi minière et code pétrolier qui régissent les industries extractives. (Art.109. du Code pétrolier - Art.97.- de la Loi n°2006-26).

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

II.2. Définition des flux et des entités déclarantes (Exigence 4.1)

Ils sont énumérés et définis ci-après :

- **Bonus**

Montant résultant de l'attribution d'un permis de recherche/d'exploitation ou d'une autorisation de recherche/d'exploitation.

- **Contribution à la formation**

C'est une contribution financière des entreprises titulaires de permis de recherche à la formation du personnel de l'Administration des Mines et des hydrocarbures. Les modalités de son paiement sont fixées par la convention.

- **Cost-Oil**

La part de production totale d'hydrocarbures d'une autorisation exclusive d'exploitation, nette de la redevance ad-valorem, affectée au remboursement des coûts pétroliers effectivement supportés par le titulaire du Titre du contrat pétrolier pour la réalisation des opérations pétrolières.

- **Dépenses engagées par l'Etat**

Au cas où l'Etat aurait effectué des travaux de recherche sur un périmètre donné avant l'octroi d'un permis de recherche sur ce périmètre, les dépenses y afférentes sont alors actualisées à la date de l'émission du permis et remboursées à l'Etat. Les montants et les modalités sont précisés dans la convention minière. Ce sont les revenus subsidiaires induits par les industries extractives.

- **Dividendes**

Il s'agit des bénéfices distribués et attribués proportionnellement à la participation au capital de chaque actionnaire.

- **Droit d'enregistrement et Droit de timbre**

Certains actes des entreprises sont soumis à enregistrement et au droit de timbre ; les actes portant sur les propriétés immobilières peuvent donner lieu à une procédure d'immatriculation et de publicité.

- **Droits de Douanes et taxes assimilées**

Cette rubrique regroupe tous les droits et taxes payées à l'Administration des Douanes à l'occasion de l'introduction ou de la sortie de matières et fournitures dans ou hors du territoire nigérien.

- **Droits Fixes mine**

Toute demande concernant l'attribution, le renouvellement, l'extension, la prolongation, la cession, la transmission, l'amodiation, la transformation, la fusion ou la division d'un titre minier ou de carrière, d'une

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil

BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R, CEL 97 65 32 86/96 89 07 02

CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

autorisation de prospection, d'une autorisation d'exploitation artisanale ou d'un agrément à la commercialisation des substances issues des exploitations minières artisanales est soumise au paiement d'un droit fixe.

- **Droits Fixes pétrole**

Tout titulaire est assujéti lors de l'attribution, du renouvellement, de la prorogation, et à toute mutation de son permis ou de son autorisation, au paiement de droits fixes dont les taux sont fixés par la loi des finances de la République du Niger.

- **Impôt sur les Bénéfices (ISB)**

Les titulaires d'un permis d'exploitation de substances minières, les personnes morales titulaires d'une autorisation d'ouverture et d'exploitation de carrière et les coopératives ou groupements d'intérêt économique titulaires d'autorisation d'exploitation artisanale de substances minières sont assujéttis au paiement de l'impôt sur les bénéfices.

Le paiement se fait en 2 acomptes provisionnels avant le 1er août et le 1er novembre de l'année N. Le solde est payé en année N+1.

- **Impôt sur les Traitements et Salaires (ITS)**

Cet impôt dû par le personnel des entreprises est retenu à la source sur les salaires et reversé à l'Etat (DGI).

- **Impôt sur la Plus value de Cession d'actifs**

Cet impôt est institué au profit du budget de l'Etat. Il s'applique aux plus values réalisées à l'occasion d'une cession à titre onéreux d'un immeuble bâti ou non bâti. Il s'applique également lors d'une expropriation pour cause d'utilité publique d'immeuble bâti ou non bâti.

- **IRCM/IRVM**

Les dividendes distribués, jetons de présence ou tous autres produits d'avances en comptes-courants payés à leurs actionnaires par les entreprises d'exploitation constituées sous forme de sociétés commerciales, sont assujéttis à un impôt sur le revenu des capitaux mobiliers ou valeurs mobilières.

- **Pénalités**

C'est une sanction applicable aux irrégularités en matière fiscale.

- **Précompte ISB**

Les personnes qui exercent une activité commerciale ou non commerciale sont soumises à un précompte sur l'impôt dû au titre des bénéfices.

- **Prélèvement ARMP**

Revenu parafiscal correspondant à 1% des marchés publics prélevés au profit de l'Agence de Régulation des Marchés Publics (ARMP), lors des formalités d'enregistrement dudit marché.

- **Profit Oil**

C'est le solde de la production totale d'hydrocarbures d'une autorisation exclusive d'exploitation, après déduction de la redevance ad-valorem et de la part prélevée au titre du Cost-Oil.

- **Redevance Minière**

Les exploitants de substances minières (à l'exception des titulaires des autorisations d'exploitation artisanale) sont assujettis au paiement d'une redevance minière dont l'assiette est la valeur marchande du produit extrait.

- **Redevance superficière annuelle mine**

L'autorisation de prospection, le permis de recherche, le permis d'exploitation et l'autorisation d'exploitation artisanale et l'autorisation d'exploitation de carrière sont soumis au paiement d'une redevance superficière annuelle dont les taux sont fixés par la loi minière.

- **Redevance superficière annuelle pétrole**

L'autorisation de prospection, le permis de recherche, le permis d'exploitation sont soumis au paiement d'une redevance superficière annuelle dont les taux sont fixés par le code pétrolier.

Tout titulaire, y compris les co-titulaires pris conjointement, d'un permis de recherche, d'une autorisation de recherche, d'un permis d'exploitation, d'une autorisation exclusive d'exploitation ou d'une autorisation de transport intérieur est soumis au paiement d'une redevance superficière annuelle, dont les taux sont fixés par le code pétrolier.

- **Redevances ad valorem**

Redevance proportionnelle à la production.

Le titulaire d'un permis d'exploitation ou d'une autorisation exclusive d'exploitation est soumis au paiement d'une redevance proportionnelle à la production dite «redevance ad valorem ».

- **Taxe d'apprentissage professionnelle (TAP)**

La taxe d'apprentissage est assise sur l'ensemble des revenus mis à la disposition de leurs salariés permanents ou non, au cours de l'année, par les personnes physiques ou morales.

- **Taxe immobilière**

C'est une taxe établie sur les propriétés bâties telles que maisons, fabriques, manufactures, usines, ateliers, magasins, entrepôts, garages, et d'une manière générale sur toutes les constructions en dur, semi-dur, banco amélioré ou ordinaire, fixés au sol à perpétuelle demeure.

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil

BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02

CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

- **Taxe Oil**

C'est la part de l'Etat au titre du Profit Oil.

- **Taxe professionnelle (Patente)**

Est soumise à la taxe professionnelle toute personne qui exerce une activité qui relève d'un régime réel d'imposition. La taxe professionnelle est personnelle et annuelle. Elle est due pour l'année entière pour les assujettis exerçant leur activité au 1er janvier. Elle est payée au prorata temporise à partir du premier jour du semestre dans lequel le contribuable a commencé à exercer.

- **Taxe sur la Valeur Ajoutée, facturée (TVA)**

Taxe sur la valeur ajoutée facturée par les sociétés à leurs clients et reversée à l'Etat.

- **Taxe sur la Valeur Ajoutée retenue à la source (TVA RAS)**

En raison de leur importance, certaines entreprises sont appelées à retenir pour le compte de l'Etat, la TVA qui leur est facturée par les fournisseurs lors des achats de biens et services.

- **Taxe unique sur les assurances (TUA) ou Taxe sur les contrats d'assurances**

Toute convention d'assurance ou de rente viagère conclue avec une société ou compagnie d'assurances, ou avec tout autre assureur nigérien ou étranger, est soumise, quels que soient le lieu et la date auxquels elle est ou a été conclue, à une taxe annuelle et obligatoire moyennant le paiement de laquelle tout écrit qui constate sa formation, sa modification ou sa résiliation amiable ainsi que les expéditions, extraits ou copies qui en sont délivrés, sont, quel que soit le lieu où ils ont été rédigés, dispenses du droit de timbre et enregistrés gratis la formalité est requise. (CGI, art. 286).

- **Taxe sur certains frais généraux de l'entreprise (TCFGE)**

La taxe est assise sur les cadeaux de toutes natures, les frais de réception, les dépenses afférentes aux véhicules et autres biens ou services mis à la disposition de certaines personnes, les coûts de transport aérien des membres du personnel et de leur famille supportés à l'occasion du ou des congés annuels.

- **Taxe d'exploitation artisanale (TEA)**

La taxe est assise sur la valeur du produit à des taux variés selon la catégorie des assujettis :

Titulaire d'autorisation d'exploitation artisanale : 2,5%

Personne physique ou morale agréées à la commercialisation des substances minières issues de l'exploitation artisanale : 3%

- **TIPP : Taxe Intérieure Sur Les Produits Pétroliers**

La taxe est assise sur toutes les consommations effectuées à titre gratuit ou onéreux et réalisées aux conditions de livraison à l'intérieur du territoire national.

- **Vignette**

Impôt annuel sur les véhicules en circulation, donnant lieu à une obligation d'acheter et d'apposer une figurine fiscale spéciale sur le pare-brise de chaque véhicule assujetti.

- **Autres recettes diverses**

Cette rubrique contient tous les autres paiements/revenus non expressément cités.

En référence à l'exigence n°4.1(c), après la définition des flux perçus en nature nous avons relevé que ces revenus consistent en de quantité d'uranium attribuée à la SOPAMIN par les entreprises et que la société d'Etat commercialise directement. Ces données sont précisées dans la présentation du contexte des industries extractive au Niger.

En référence à l'exigence n° 4.1 (d), nos travaux ne se sont pas étendus sur les fournitures d'infrastructures et autres accords de trocs. Le CNC n'a pas connaissance de tels accords.

Les sociétés effectuent des dépenses sociales à travers la Responsabilité Sociétale des Entreprises (RSE) conformément à l'Exigence n°4.1(e).

En ce qui concerne Exigence n°4.1(f), nous avons noté que :

- Le système de transport est intégré dans l'amont pétrolier et ne constitue pas une source de revenu.
- Pour le cas du secteur des mines la prise en compte du transport est intégrée aux coûts d'exploitation.

II.3. Définition des Entreprises et des Entités de l'Etat qui sont tenues de faire une déclaration (Exigence 4.2)

Pour la prise en compte de l'Exigence n°4.2(a) et sur la base du cadastre minier et pétrolier, le CNC a approuvé la liste en annexe pour le rapprochement 2013.

Conformément à l'Exigence n°4.2(a), nous avons identifié et dresser la liste ci-après des entités de l'Etat qui reçoivent des paiements significatifs et qui seront tenues de faire une déclaration :

- Ministères des Mines et du Développement industriel (réorganisation du Ministère des Mines et de l'Energie),
- Ministère de l'Energie et du Pétrole (réorganisation du Ministère des Mines et de l'Energie),
- Ministère des Finances (DGI ; DGD ; DGTCP),
- SOPAMIN.

En réponse à l'exigence 4.2 (b), il n'existe aucune disposition réglementaire limitant la divulgation des revenus. Le système de gestion des finances publiques est encadré par les directives de l'UEMOA notamment dans la préparation du budget de l'Etat.

En se référant à l'Exigence n°4.2(c), nous précisons que les entreprises d'Etat sont soumises aux dispositions du code OHADA. A ce titre elles reçoivent les dividendes provenant de leur participation au Capital pour le compte de l'Etat. Les relations entre l'Etat et les sociétés d'Etat sont régies par leur statut de création conformément aux textes de l'OHADA et des décrets subséquents

En ce qui concerne l'exigence n°4.2(d), nous avons considéré tous les flux payés par les Entreprises aux entités de l'Etat infranational font partie du périmètre. Les flux tels que la taxe immobilière payée dans les régions et les frais de douanes payés par les transitaires pour le compte des sociétés posent des difficultés de collecte. Le CNC reconnaît la difficulté de centralisation de ces revenus en vue de leur collecte. Les mesures sont en train d'être prises pour y remédier.

En ce qui concerne l'exigence n°4.2(e), sur l'inclusion des transferts infranationaux il est transféré aux collectivités locales 15 % de certains revenus miniers et pétroliers par le Trésor Public. Les entreprises n'effectuent pas directement de tels transferts et aucune disposition n'est prévue à cet effet.

Par ailleurs, le CNC a retenu de prendre en compte les seules déclarations de l'Etat des paiements des artisans miniers ainsi que de la déclaration de l'Etat des frais de douanes qui est plus élevée que celle des entreprises.

Compte tenu de tous ce qui précède, les formulaires de déclaration ITIE issus des précédents rapports ont été évalués et nous semblent adaptés à la collecte 2013.

III. Processus d'assurance- application des normes internationales (Exigence ITIE 5)

En application de l'Exigence n°5.2(b), nous notons que :

Les sociétés exerçant au Niger sont soumises aux textes et dispositions de l'UEMOA/OHADA pour la certification par un Commissariat aux Comptes de leurs états financiers et bilans annuels.

Les procédures donnent l'assurance qualité requise des données pour la production du rapport et il n'est pas paru nécessaire et utile de conduire des travaux supplémentaires de vérification d'autant plus que notre mission ne s'inscrit pas dans le cadre d'un audit.

En référence à l'exigence n°5.2(c), le CNC, dans les lettres de demande de déclarations, a retenu le principe de la signature des formulaires par un haut responsable. Certaines entreprises, notamment du Groupe AREVA MINES et SOMAIR ont fourni une note d'accompagnement explicative sur la certification des données ITIE par des cabinets autres que leur Commissaire aux comptes. Ce qui assure une base suffisante pour la publication d'un rapport ITIE exhaustif et fiable.

Nous avons retenu, en rapport avec le CNC, le périmètre d'application et les procédures de collecte des données et de rapprochement.

IV. Processus/Collecte/Rapprochement/Analyse des écarts/ Recommandations

IV.1. Collecte des données

Le Secrétariat permanent, pour le compte du CNC a initié la collecte des données auprès des entités déclarantes (Etat et Sociétés). Le gabarit des flux et les formulaires de déclaration convenus par le CNC ont été transmis aux entités déclarantes.

Les points focaux parties prenantes au processus ITIE ont eu la charge et l'encadrement du suivi de la production des déclarations de leurs structures respectives.

Dans le cadre de la collecte complémentaire, nous avons été amenés à contacter directement les entités déclarantes afin de clarifier certaines informations.

L'administrateur indépendant a procédé à la vérification des lettres de demande de la collecte et les réponses y relatives dûment signés de hauts responsables des entités déclarantes. Les sources d'information et les résultats de cette collecte ont été vérifiés et sont probants dans leur globalité.

IV.2. Rapprochement initial et rapport de rapprochement initial

Nous avons compilé les données issues des déclarations de l'Etat et des Entreprises sur la base du périmètre ci-après.

A. Périmètre du rapport

- Périmètre des entreprises :

Le périmètre des entreprises est donné par le cadastre pétrolier et le cadastre minier, qui présente la liste nominative des permis en vigueur par substance (uranium, or, charbon, métaux précieux, hydrocarbures) et par société.

- Périmètre des flux :

Sur la base des flux convenus par le CNC dans les rapports antérieurs 2005 à 2011, une revue de ces flux par le Sous-comité collecte dans les locaux du Secrétariat Permanent ITIE Niger pour le compte du CNC, a permis une actualisation, pour l'année 2013.

B. Période fiscale

L'exercice fiscal au Niger couvre la période de 1^{er} janvier au 31 décembre soit 12 mois calendaire de l'année considérée.

Il est donc considéré pour la période du rapport les flux de paiement et de revenu de la période 2013. Le principe de comptabilité de caisse est donc appliqué.

C. Devise

Le Franc CFA est la devise nationale des contrats et conventions. Les éventuels flux qui ont été déclarés dans d'autres devises ont fait l'objet d'une déclaration reprise dans la devise retenue. Déclaration (approche déclarative)

D. Seuil de matérialité

Le CNC a convenu en 2010 de ne fixer aucun seuil de matérialité. Cette approche a l'avantage de présenter tous les flux de revenu perçus et déclarés par l'Etat. Il reste cependant fastidieux de collecter les structures du secteur artisanal informel dont les paiements déclarés par les régies financières sont relativement très faibles et estimés à 0,02% du total des flux.

E. Liste des entités déclarantes

Sur la base du cadastre minier et pétrolier et après contrôle, le CNC a approuvé la liste pour le rapprochement 2013.

F. Formulaires de déclaration

Les formulaires de déclaration ont été produits par le Sous-comité collecte pour le compte du CNC.

G. Garanties et pièces justificatives des déclarations (Exigence 5.2.C)

Les déclarations sont issues des comptes audités des sociétés. Les déclarations de l'Etat ont fait l'objet de certification par un haut fonctionnaire. (Contrôle par la cour des comptes en cours)

Enfin nous avons procédé, de manière exhaustive aux rapprochements des informations divulguées, et, identifié les écarts qui ont été analysés et expliqués.

Ils résultent essentiellement des chevauchements des exercices, des erreurs d'imputation, des paiements infranationaux, de non déclaration de certains flux par les entités déclarantes, et d'absence de déclarations de certaines sociétés.

Le rapport de rapprochement initial a été présenté au sous- comité collecte, à la réunion du 29 Octobre 2015.

IV.3. Résultat de nos travaux de rapprochement

Dans le cadre de la collecte complémentaire, nous avons été amenés à contacter directement les entités déclarantes afin de clarifier certaines informations.

En accord avec l'exigence n°4.1, nous avons introduit une description de chaque flux de revenu.

Nous n'avons pas défini de seuil de matérialité de chacun de ces flux.

Notre évaluation de l'exhaustivité et de la fiabilité des données présentées, y compris une synthèse informative de nos travaux et des limites de celle-ci permettent de donner notre opinion.

Nous avons procédé à la compilation des données collectées par le sous-comité « Collecte et Audit ».

Nous estimons que l'ensemble des entités déclarantes retenues par le CNC donne une image exhaustive des entreprises opérant au Niger sur la base des cadastres minier et pétrolier établis par les ministères en charge des mines et des hydrocarbures.

Cependant il est à constater que nous n'avons reçu que les déclarations de huit (08) compagnies de recherche sur 39. Nous avons porté dans notre rapport la déclaration unilatérale de l'Etat, comme convenu avec le CNC.

Nous avons analysé les états de réconciliation issus de cette compilation des données et procédé à un réajustement des données tenant compte de l'origine des écarts constatés.

De ces examens, il ressort que nonobstant les écarts mis en évidence, globalement les déclarations qui nous ont été fournies reflètent à 99,67% le niveau de fiabilité des paiements et des revenus déclarés par les différentes entités.

En réponse à l'Exigence 4.2.b, nous estimons que nous avons réconcilié plus de 99% du total des revenus.

En conformité à l'Exigence 5.3.d, sur un total de 59 entités déclarantes retenues, il apparaît que les entreprises couvrent 97% des flux globaux.

En conformité avec (Exigence n°5.3(e)), il convient de noter que :

Les sociétés exerçant au Niger sont soumises à l'obligation de l'UEMOA/OHADA pour la certification par un commissariat aux comptes de leurs comptes et bilans annuels.

Les procédures donnent l'assurance qualité requise des données pour la production du rapport et il n'est pas paru nécessaire et utile de conduire des travaux supplémentaires de vérification d'autant plus que notre mission ne s'inscrit pas dans le cadre d'un audit.

Nous présentons ci-dessous le tableau de rapprochement global ainsi que les écarts relevés entre les montants déclarés par les sociétés extractives et artisans miniers et les montants déclarés par l'Etat :

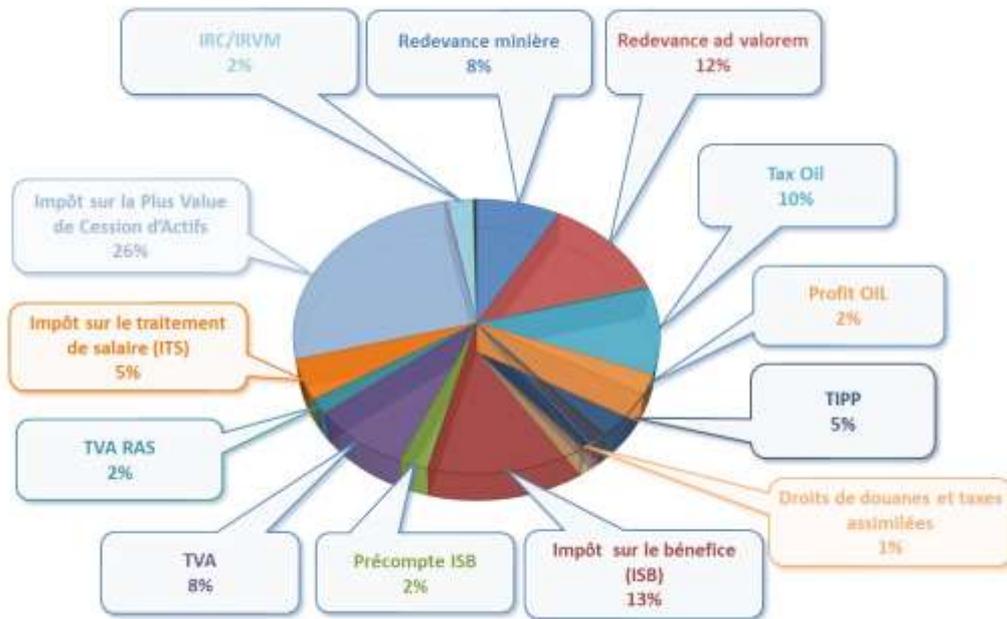
Tableau N°2 : Rapprochement Global / Paiements et Revenus 2013

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / PAIEMENTS ET REVENUS 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	18 476 657 706	18 476 657 706	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	510 773 932	528 599 045	17 825 113
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	536 507 810	49 661 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	16 500 000	75 915 000	59 415 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	297 512 773	644 979 077	347 466 304
Contribution à la formation Pétrole	MEP	291 514 943	683 308 487	391 793 544
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	9 269 111	9 269 111
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 296 014 030	1 786 009 868	489 995 838
Taxe immobilière	DGI	338 523 317	97 406 216	-241 117 101
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	29 142 781 468	29 142 781 468	0
Précompte ISB	DGI	5 156 986 884	5 200 208 098	43 221 214
TVA	DGI	18 246 472 130	18 246 472 130	0
TVA RAS	DGI	4 082 118 337	4 093 964 742	11 846 405
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	10 583 214 298	10 663 275 463	80 061 165
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	461 095 001	444 282 939	-16 812 062
Droit de timbre	DGI	30 353 608	847 500	-29 506 108
Droit d'enregistrement	DGI	86 868 738	91 551 745	4 683 007
IRC/IRVM	DGI	5 624 734 290	5 626 617 869	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	472 290 873	471 048 793	-1 242 080
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 492 953	270 000
TCFGE	DGI	255 221 512	268 046 940	12 825 428
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	9 112 500	0	-9 112 500
Taxe EDII	DGI	12 955 680	10 349 080	-2 606 600
Autres recettes diverses	DGI	3 543 808	0	-3 543 808
Totaux		225 124 722 905	226 297 717 882	1 172 994 977

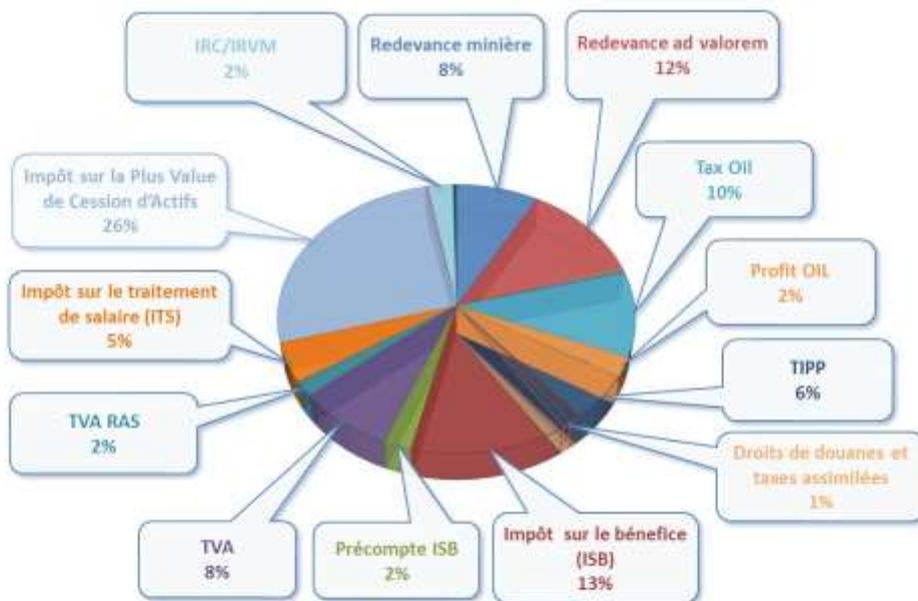
CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / REVENUS PERCUS ET DECLARE PAR L'ETAT



RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / PAIEMENTS DECLARES PAR LES SOCIÉTÉS



CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

A. Analyse des écarts

L'écart est négatif lorsque l'Etat a déclaré moins que les Sociétés (paiements supérieurs aux revenus perçus) ou bien l'Etat n'a pas déclaré. Il est positif lorsque ce sont les Sociétés qui déclarent moins que l'Etat (paiements inférieurs aux revenus perçus) ou bien les Sociétés n'ont pas déclaré.

Le processus de réconciliation et d'analyse des écarts s'est déroulé pendant tout le mois d'octobre 2015. Il a consisté :

- Au rapprochement des flux de paiements déclarés par les entreprises extractives avec les recettes déclarées par les régies financières ;
- A l'identification des écarts significatifs et l'analyse de leurs origines ;
- A la collecte des éléments de réponses des entreprises et des régies financières concernant les écarts et examen des pièces justificatives ; et
- A l'identification des traitements nécessaires. Ces traitements ont été opérés sur la base des justifications ou des confirmations obtenues des parties déclarantes.
(Voir analyse des écarts bruts en annexes)

En conclusion :

- Les Recettes globales déclarées par l'Etat au titre de l'exercice fiscal 2013 sont de : **226 297 717 882 FCFA.**
 - Ce montant comprend **1 129 484 443 FCFA** de déclaration unilatérale de l'Etat soit **0,50%** dont :
 - ✓ **675 325 452 FCFA pour les sociétés minières** soit **59,79%** (ou **0,30%** du total des recettes).
 - ✓ **427 268 550 FCFA** pour les sociétés pétrolières en exploration soit **37,82%** (ou **0,19%** du total des recettes).
 - ✓ **26 890 441 FCFA** pour les artisans miniers soit **2,38%** (ou **0,01%** du total des recettes).
- Les paiements déclarés par les entreprises sont de : **225 124 722 905 FCFA** Soit **99,48%** du montant déclaré par l'Etat.
- L'Ecart global entre les deux déclarations se chiffre à : **1 172 994 977 FCFA** soit **0,52 %** du montant déclaré par l'Etat.

Tableau N°3 : Déclarations unilatérales de l'Etat / Sociétés de Recherches Minières

TABLEAU DE NON DECLARATION / SOCIETES DE RECHERCHES MINIERES 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	17 886 173	17 886 173
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	34 000 000	34 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	305 669 460	305 669 460
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	4 214 941	4 214 941
Taxe immobilière	DGI	0	24 105 218	24 105 218
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	66 068 756	66 068 756
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	132 367 073	132 367 073
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	75 535 351	75 535 351
Impôt sur la Plus Value de Cession d'A	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	2 158 052	2 158 052
Droit de timbre	DGI	0	9 000	9 000
Droit d'enregistrement	DGI	0	486 000	486 000
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (T	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	12 825 428	12 825 428
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	675 325 452	675 325 452

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Tableau N°4 : Déclarations unilatérales de l'Etat / Sociétés Pétrolières

SITUATION DES DECLARATIONS ETAT / SOCIETES PETROLIERES N'AYANT PAS DECLARE 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI		0	0
Redevance ad valorem	DGI		0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI		0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI		35 475 000	35 475 000
Tax Oil	DGI		0	0
Profit OIL	DGTCP		0	0
TIPP	SORAZ		0	0
Bonus Mines	DGTCP		0	0
Bonus Pétrole	DGTCP		0	0
Droits fixes Pétrole	MEP		0	0
Droits fixes Mines	MMDI		0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI		0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP		391 793 550	391 793 550
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP		0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN		0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE		0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI		0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD		0	0
Taxe immobilière	DGI		0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI		0	0
Précompte ISB	DGI		0	0
TVA	DGI		0	0
TVA RAS	DGI		0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI		0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP		0	0
Pénalités	DGI		0	0
Droit de timbre	DGI		0	0
Droit d'enregistrement	DGI		0	0
IRC/IRVM	DGI		0	0
Prélèvement ARMP	ARMP		0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI		0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI		0	0
TCFGE	DGI		0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI		0	0
Vignettes	DGI		0	0
Taxe EDII	DGI		0	0
Autres recettes diverses	DGI		0	0
Totaux		0	427 268 550	427 268 550

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Tableau N°5 : Déclarations unilatérales de l'Etat / Artisans Miniers

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / ARTISANS MINIERES 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI			0
Redevance ad valorem	DGI			0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI		758 100	758 100
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI			0
Tax Oil	DGI			0
Profit OIL	DGTCP			0
TIPP	SORAZ			0
Bonus Mines	DGTCP			0
Bonus Pétrole	DGTCP			0
Droits fixes Pétrole	MEP			0
Droits fixes Mines	MMDI		16 290 000	16 290 000
Contribution à la formation Mine	MMDI			0
Contribution à la formation Pétrole	MEP			0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP			0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN			0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE			0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI		9 269 111	9 269 111
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD			0
Taxe immobilière	DGI		300 000	300 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI			0
Précompte ISB	DGI			0
TVA	DGI			0
TVA RAS	DGI			0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI		3 230	3 230
Impôt sur la Plus Value de Cession d'A	DGTCP			0
Pénalités	DGI			0
Droit de timbre	DGI			0
Droit d'enregistrement	DGI		0	0
IRC/IRVM	DGI			0
Prélèvement ARMP	ARMP			0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (T	DGI			0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI		270 000	270 000
TCFGE	DGI			0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI			0
Vignettes	DGI			0
Taxe EDII	DGI			0
Autres recettes diverses	DGI			0
Totaux		0	26 890 441	26 890 441

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Tableau N°6 : Ecart résiduel

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / PAIEMENTS ET REVENUS 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	18 476 657 706	18 476 657 706	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	510 773 932	509 954 772	-819 160
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	501 032 810	14 186 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	16 500 000	25 625 000	9 125 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	297 512 773	339 309 617	41 796 844
Contribution à la formation Pétrole	MEP	291 514 943	291 514 937	-6
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 296 014 030	1 781 794 927	485 780 897
Taxe immobilière	DGI	338 523 317	73 000 998	-265 522 319
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	29 142 781 468	29 142 781 468	0
Précompte ISB	DGI	5 156 986 884	5 134 139 342	-22 847 542
TVA	DGI	18 246 472 130	18 246 472 130	0
TVA RAS	DGI	4 082 118 337	3 961 597 669	-120 520 668
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	10 583 214 298	10 587 736 882	4 522 584
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	461 095 001	442 124 887	-18 970 114
Droit de timbre	DGI	30 353 608	838 500	-29 515 108
Droit d'enregistrement	DGI	86 868 738	91 065 745	4 197 007
IRC/IRVM	DGI	5 624 734 290	5 626 617 869	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	472 290 873	471 048 793	-1 242 080
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 222 953	0
TCFGE	DGI	255 221 512	255 221 512	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	9 112 500	0	-9 112 500
Taxe EDII	DGI	12 955 680	10 349 080	-2 606 600
Autres recettes diverses	DGI	3 543 808	0	-3 543 808
Totaux		225 124 722 905	225 168 233 439	43 510 534

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

B. Causes des écarts

Les écarts sont dus principalement à :

- La difficulté pour les industries extractives de déclarer tous les paiements en droits de douane et taxes assimilées due au fait que ce sont les transitaires qui payent ces droits et taxes en lieu et place des sociétés
- L'absence de déclaration de sociétés due au fait qu'elles n'ont pas encore de résidence fiscale au Niger (Cas des sociétés ayant demandé des permis) ou qu'elles aient quitté le pays
- La non remontée des paiements effectués au niveau régional par les sociétés
- Le chevauchement entre deux exercices de certains paiements effectués notamment en fin d'année.
- La difficulté pour l'Etat de déclarer les achats de tickets-valeur (timbres, vignettes) effectués par les industries extractives.
- La différence du taux de change (dollar/FCFA).
- L'absence de déclaration des artisans miniers

C. Analyse et explication des écarts constatés exercice 2013

Les écarts identifiés initialement ont été analysés et traités sur la base des pièces justificatives transmises par les entités déclarantes. Il en résulte un écart résiduel de **43 510 534 FCFA (soit 0,02% des recettes totales)**. Les différents écarts par flux sont présentés ci-dessous.

1- Redevance Superficiare Mines	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
SONICHAR	487 400
COMINAK	-75000
SOCIETE ISLAND	-1231560
Total	-819 160

2- Redevance superficiare pétrole	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CNPC NIGER PETROLEUM SA	14 186 850
Total	14 186 850

3- Droits Fixes Mines	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
STE ST PAN AFRICAN NIGER	4 000 000
STE GEO NATURAL RESOUCES NIGER	11 000 000
COMINAK	75 000
IMOURAREN	50 000
DELTA EXPLORATION	-6 000 000
Total	9 125 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

4- Contribution à la formation Mine	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
GLOBAL URANIUM CORP	11 800 000
ISLAND ARC	58 916 844
DELTA EXPLORATION	-28 920 000
Total	41 796 844

5- Taxe d'Extraction	
NOM DES SOCIETES	Montant Ecart
IMOURAREN	-4 444 500
Total	-4 444 500

6- Droits de Douane et Taxe assimilés	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
IMOURAREN SA	531 051 206
STE MINE AZELIK	74 618 132
COMINAK	-59 691 748
SOMAIR (paiement local)	-294 585 247
SML	-9 821 025
CNPC NIGER PETROLEUM	227 466 604
AREVA NC NIGER	8 215 043
GLOBAL URANIUM CORP	8 215 833
STE ISLAND ARC EXPL	312 099
Total	485 780 897

7- Taxe Immobilière	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CEMEN	900 000
COMINAK	-124 169 273
IMOURAREN SA	-3 567 000
STE MINE AZELIK	-630 000
SML	-1 296 617
SONICHAR	-2 220 000
SOPAMIN	-3 250 000
SOMAIR	-130 437 816
AREVA NIGER	-491 613
CNPC INT TENERE	540 000
CNPC NIGER PETROLEUM	-540 000
SORAZ	-360 000
Total	-265 522 319

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

8- Précompte ISB	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CMEN	2 583 574
GPB NGS NIGER	0
TAURIAN RESSOURCES	145 683
COMINAK	-1 502 152
SONICHAR	-95 029
SOPAMIN	-8 600
SOMAIR	-57 892 951
AREVA NC NIGER	-91 000
STE PAN AFRICAN	-107 309
CNPC INT TENERE	33 774 177
CNPC INT BILMA	73 500
SIPEX	272 567
Total	-22 847 540

9- TVA RAS	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
COMINAK	-7 573 527
SOPAMIN	-15 199
SOMAIR	-103 949 880
GLOBAL URANIUM CORP	-7 204 137
CNPC INT TENERE	-1 777 925
Total	-120 520 668

10- Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
SONICHAR	111 268
GLOBAL URANIUM CORP	3 756 386
CNPC NIGER PETROLEUM SA	2 196 028
STE MINE AZELIK	-696 003
SOPAMIN	-673 733
STE PAN AFRICA NIGER	-171 362
Total	4 522 584

11- Pénalités	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CNPC NIGER PETROLEUM	217 800
SONICHAR	18 000
COMPAGNIE MINIERE ET ENERGETIQUE	760 408
STE ISLAND ARC EXPL	100 000
IMOURAREN SA	-4 994 000
SOPAMIN	-345 882
SOMAIR	-589 648
COMINAK	-395 000
GLOBAL URANIUM	-12 411 792
STE TAURIAN	-1 300 000
STE PAN AFRICAN NIGER	-30 000
Total	-18 970 114

12- Droits de Timbre	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CMEN	111 000
imouraren	-14 716 145
STE MINE AZELIK	-794 950
SONICHAR	-3 587 726
SOMAIR	-4 988 550
COMINAK	-5 085 000
AREVA NC NIGER	-268 737
SIPEX	-185 000
Total	-29 515 108

13- Droits d'enregistrement	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CMEN	6 302 656
CNPC NIGER PETROLEUM SA	6 066 000
IMOURAREN SA	-1 404 640
STE MINE AZELIK	-1 536 000
SML	-215 000
SONICHAR	-176 000
SOPAMIN	-772 753
COMINAK	-2 264 078
AREVA NC NIGER	-1 018 852
STE PAN NIGER	-493 500
STE TAURIAN	-2 000
SIPEX NIGER	-288 826
Total	4 197 007

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

14- IRC/IRVM	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
SONICHAR	1 883 579
Total	1 883 579

15- Prélèvement ARMP	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
CMEN	1 158 181
TOTAL	1 158 181

16- Taxe d'apprentissage	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
SORAZ	
SIPEX NIGER	-856 557
SONICHAR	-385 523
Total	-1 242 080

17- Vignette	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
AREVA NC	-515 000
GLOBAL URANIUM CORP	-375 000
STE SPAN AFRICA	-30 000
SIPEX NIGER	-45 000
STE DES MINES AZELIK	-280 000
SML	-1 220 000
SONICHAR	-2 290 000
SOPAMIN	-2 500 000
SOMAIR	-760 000
COMINAK	-1 097 500
Total	-9 112 500

18- Taxe EDII	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
SONICHAR	1 677 400
SIPEX NIGER	-180 000
IMOURAREN SA	-4 104 000
Total	-2 606 600

19- Autres recettes diverses	
Noms des Sociétés	Montant Ecart
IMOURAREN SA	-3 808
SONICHAR	-3 480 000
SIPEX NIGER	-60 000
Total	-3 543 808

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

IV.4. Recommandations

A. Etat de Mise en œuvre des recommandations du Rapport ITIE 2012

Constats/Recommandations	Etat de mise en œuvre
<p>Constat 2012 : Les personnes physiques et même certaines sociétés ne procèdent pas encore à la déclaration de leurs paiements</p> <p>Recommandations : Engager des mesures de sensibilisation ou même de coercition plus accrues</p>	<p>Cette recommandation est en cours de mise en œuvre, des rencontres ont eu lieu notamment au ministère en charge des mines. (réunion d'informations à l'attention des sociétés de recherche sur les exigences ITIE en matière de déclarations tenues le 17 juin 2014).</p>
<p>Constat 2012 : les régies financières ne semblent pas disposer de tous les détails des recettes des régions pour ce qui concerne le secteur visé</p> <p>Recommandations : Mettre en place une organisation spécifique pour la collecte en détail de ces données</p>	<p>Cette recommandation est en cours d'exécution, le ministère des finances a pris des dispositions dans ce sens à travers l'informatisation des services de la DGI notamment</p>

Nous relevons que les recommandations issues du rapport ITIE 2012, ont fait l'objet de mise en œuvre.

B. Constats et recommandations

B1- Constats

- Les définitions comptables et financières des flux sont cohérentes avec les définitions généralement acceptées dans les industries extractives et tels que contenus dans les textes réglementaires de portée générale, Code général des impôts (CGI), Code général des douanes (CGD), et les textes spécifiques, loi minière et code pétrolier qui régissent les industries extractives. (Art.109. du Code pétrolier - Art.97.- de la Loi minière n°2006-26). Ces définitions sont aussi conformes à l'exigence ITIE 4.1.b portant sur « Définition des taxes et des revenus qui doivent être inclus dans le rapport ITIE ».

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

- Les déclarations de l'Etat et des sociétés minières et pétrolières ont été présentées sur la base de ces définitions.
- Cinq sociétés déclarantes ont fourni la preuve de certification de leurs données, selon les normes internationales d'audit (SOMAIR, COMINAK, IMOURAREN, AREVA MINES NIGER et SML). Pour les autres sociétés, nous n'avons pas reçu la preuve de certification par un cabinet externe.
- Le tableau des opérations financières de l'Etat ne prévoit pas une ligne spécifique pour les revenus du secteur des industries extractives malgré la contribution croissante de ce secteur aux recettes budgétaires de l'Etat. En 2013 le secteur des hydrocarbures a contribué à hauteur de 25,6% aux recettes budgétaires de l'Etat hors dons et l'uranium à hauteur de 9,5%. (source FMI)
- En 2013 il a été constaté un chevauchement de paiements, notamment pour la TVA, l'ITS, l'ISB et la Taxe immobilière, faits en fin d'année sont réellement effectués en début de l'année suivante ainsi que des erreurs d'imputation des flux.

B2- Recommandations :

- 1- Nous recommandons que le tableau des opérations financières de l'Etat comprenne une ligne spécifique exclusivement pour le revenu des industries extractives pour assurer une meilleure visibilité de la contribution des industries extractives aux recettes budgétaires de l'Etat. En effet, en 2013 le secteur des hydrocarbures a contribué à hauteur de 25,6% aux recettes budgétaires de l'Etat hors dons et l'uranium a contribué pour 9,5% au cours de la même année. (source FMI)
- 2- Nous recommandons que le tableau des opérations financières de l'Etat comprenne une ligne spécifique exclusivement pour le revenu des industries extractives pour assurer une meilleure visibilité de la contribution des industries extractives aux recettes budgétaires de l'Etat. En effet, en 2013 le secteur des hydrocarbures a contribué à hauteur de 25,6% aux recettes budgétaires de l'Etat hors dons et l'uranium a contribué pour 9,5% au cours de la même année. (source FMI)
- 3- Les sociétés déclarantes ne doivent porter dans leur déclaration que les montants effectivement décaissés au cours de la période fiscale couvrant le rapport ITIE. Cette mesure permettra de remédier au chevauchement des paiements entre deux exercices fiscaux. Une note de l'ITIE doit accompagner les formulaires de déclaration adressée aux sociétés déclarantes pour expliquer cet aspect
- 4- Au vue du caractère informel de l'exploitation artisanale et du montant déclaré par l'Etat 26 890 441 FCFA (0,01%), nous recommandons leur exclusion du périmètre en attendant une restructuration du secteur.

IV.5 Etats De Rapprochements Des Revenus Et Paiements 2013

Nous présentons ici les données consolidées de l'ensemble des flux de paiement déclarés par les sociétés extractives et les flux de recettes déclarées par l'Etat ainsi que les écarts dégagés dans les tableaux ci-après.

ETATS DE RAPPROCHEMENT DES DONNEES DE L'EXERCICE

FISCAL 2013

CECAFOR CONSULT

**Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr**

Nous présentons ci-dessous le tableau de rapprochement global qui fait ressortir un écart de 1 172 994 977 F CFA après traitement.

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / PAIEMENTS ET REVENUS 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	18 476 657 706	18 476 657 706	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	510 773 932	528 599 045	17 825 113
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	536 507 810	49 661 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	16 500 000	75 915 000	59 415 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	297 512 773	644 979 077	347 466 304
Contribution à la formation Pétrole	MEP	291 514 943	683 308 487	391 793 544
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	9 269 111	9 269 111
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 296 014 030	1 786 009 868	489 995 838
Taxe immobilière	DGI	338 523 317	97 406 216	-241 117 101
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	29 142 781 468	29 142 781 468	0
Précompte ISB	DGI	5 156 986 884	5 200 208 098	43 221 214
TVA	DGI	18 246 472 130	18 246 472 130	0
TVA RAS	DGI	4 082 118 337	4 093 964 742	11 846 405
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	10 583 214 298	10 663 275 463	80 061 165
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	461 095 001	444 282 939	-16 812 062
Droit de timbre	DGI	30 353 608	847 500	-29 506 108
Droit d'enregistrement	DGI	86 868 738	91 551 745	4 683 007
IRC/IRVM	DGI	5 624 734 290	5 626 617 869	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	472 290 873	471 048 793	-1 242 080
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 492 953	270 000
TCFGE	DGI	255 221 512	268 046 940	12 825 428
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	9 112 500	0	-9 112 500
Taxe EDII	DGI	12 955 680	10 349 080	-2 606 600
Autres recettes diverses	DGI	3 543 808	0	-3 543 808
Totaux		225 124 722 905	226 297 717 882	1 172 994 977

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Le tableau global des revenus et paiements 2013 est ainsi détaillé par secteur d'activités :

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT /SOCIETES MINIERES ET SOPAMIN

- COMINAK
- CMEN
- IMMOURAREN
- SOMINA
- SOMAIR
- SML
- SONICHAR
- SOPAMIN

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL DES SOCIETES MINIERES

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / SOCIETES MINIERES 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	18 476 657 706	18 476 657 706	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	444 816 900	445 229 300	412 400
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	6 500 000	6 625 000	125 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	29 283 000	29 283 000	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 289 569 236	1 531 140 554	241 571 318
Taxe immobilière	DGI	306 924 620	42 253 914	-264 670 706
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	29 138 483 700	29 138 483 700	0
Précompte ISB	DGI	1 785 998 745	1 729 083 587	-56 915 158
TVA	DGI	682 329 806	682 329 806	0
TVA RAS	DGI	2 673 904 277	2 562 365 671	-111 538 606
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	4 411 176 529	4 409 918 061	-1 258 468
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	8 549 202	3 003 080	-5 546 122
Droit de timbre	DGI	29 899 871	838 500	-29 061 371
Droit d'enregistrement	DGI	12 869 923	12 804 108	-65 815
IRC/IRVM	DGI	2 109 933 829	2 111 817 408	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	16 978 586	16 593 063	-385 523
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 222 953	0
TCFGE	DGI	255 221 512	255 221 512	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	8 147 500	0	-8 147 500
Taxe EDII	DGI	12 775 680	10 349 080	
Autres recettes diverses	DGI	3 483 808	0	-3 483 808
Totaux		63 683 582 649	63 400 792 950	-282 789 699

Le détail par société minière est en annexe N°1

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / SOCIETES MINIERES -- REVENUS PERCUS ET DECLARE PAR L'ETAT

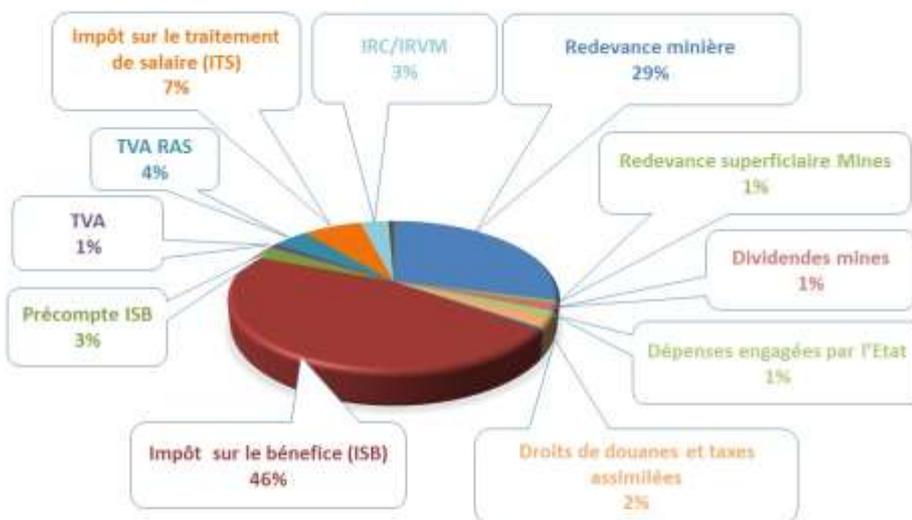
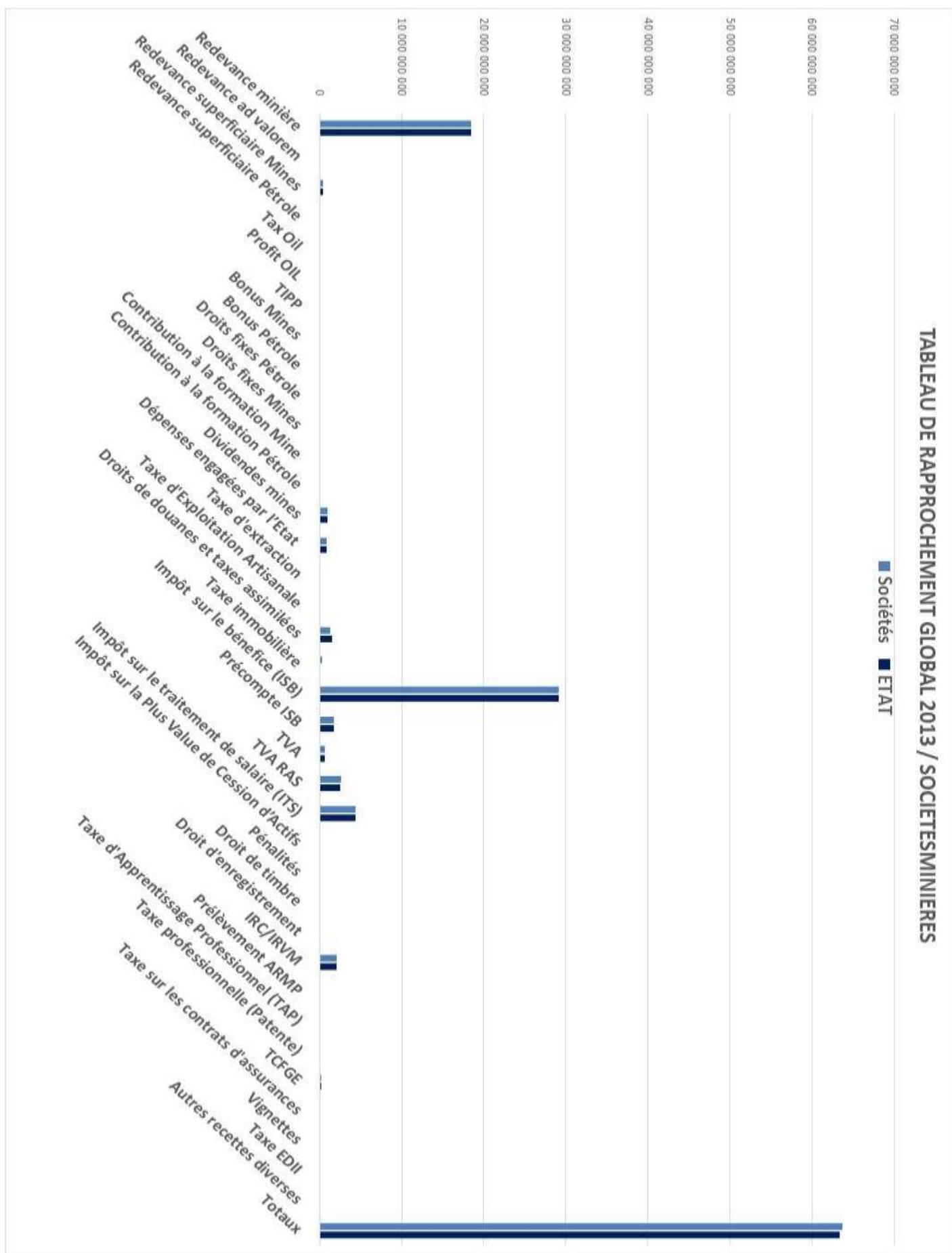


TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / SOCIETES MINIERES -- PAIEMENTS DECLARES PAR LES SOCIETES

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT/ SOCIETES PETROLIERES ET SORAZ

- CNPCI TENERE
- CNPCI BILMA
- CNPC NIGER P SA
- SIPEX
- SORAZ
- IPL
- SUNTRUST

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

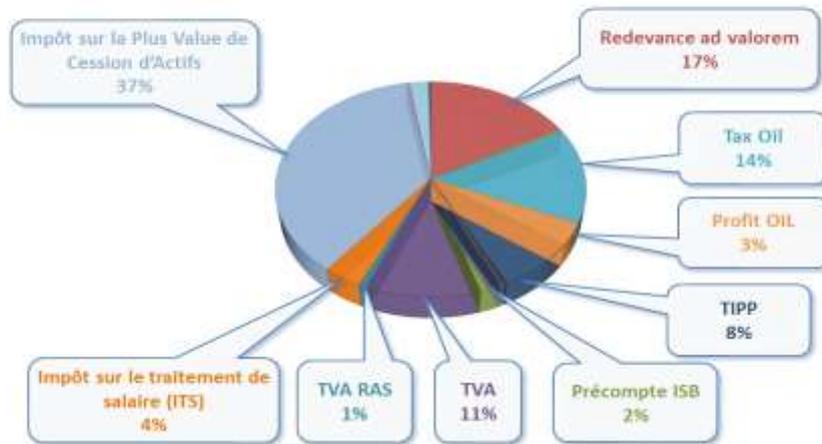
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL DES SOCIETES PETROLIERES ET SORAZ

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / SOCIETES PETROLIERES 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	536 507 810	49 661 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	291 514 943	683 308 487	391 793 544
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	227 466 604	227 466 604
Taxe immobilière	DGI	25 477 084	25 117 084	-360 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	4 297 768	4 297 768	0
Précompte ISB	DGI	3 341 536 596	3 375 656 840	34 120 244
TVA	DGI	17 564 142 324	17 564 142 324	0
TVA RAS	DGI	1 260 910 924	1 259 132 999	-1 777 925
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	5 898 498 029	5 900 694 057	2 196 028
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	435 800 051	436 017 851	217 800
Droit de timbre	DGI	185 000	0	-185 000
Droit d'enregistrement	DGI	71 922 463	77 699 637	5 777 174
IRC/IRVM	DGI	3 514 800 461	3 514 800 461	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	455 312 287	454 455 730	-856 557
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	45 000	0	-45 000
Taxe EDII	DGI	180 000	0	-180 000
Autres recettes diverses	DGI	60 000	0	-60 000
Totaux		160 614 081 788	161 321 850 547	707 768 759

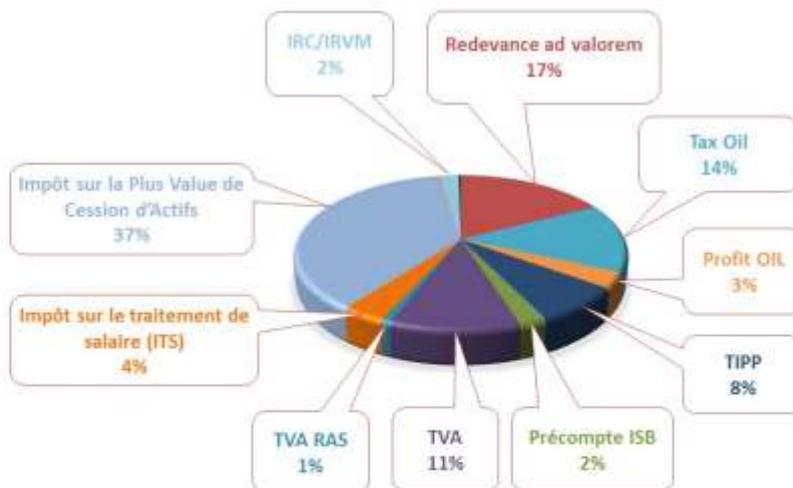
Le détail par société pétrolières et SORAZ est en annexe N°2

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013/SOCIETES PETROLIERES
REVENUS PERCUS ET DECLARES PAR L'ETAT



RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013/ SOCIETES PETROLIERES
PAIEMENTS DECLARES PAR LES SOCIETES

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT /SOCIETES DE RECHERCHE MINIERE

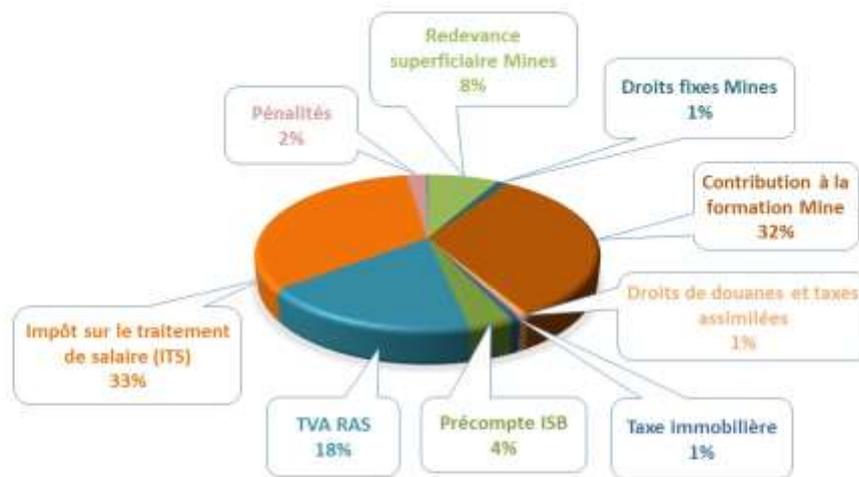
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL DES SOCIETES DE RECHERCHE MINIERE

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / SOCIETES DE RECHERCHES MINIERES 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	65 957 032	82 611 645	16 654 613
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	10 000 000	53 000 000	43 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	268 229 773	615 696 077	347 466 304
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	6 444 794	27 402 710	20 957 916
Taxe immobilière	DGI	6 121 613	29 735 218	23 613 605
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	29 451 543	95 467 671	66 016 128
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	147 303 136	272 466 072	125 162 936
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	273 539 740	352 660 115	79 120 375
Impôt sur la Plus Value de Cession d'A	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	16 745 748	5 262 008	-11 483 740
Droit de timbre	DGI	268 737	9 000	-259 737
Droit d'enregistrement	DGI	2 076 352	1 048 000	-1 028 352
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (T	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	12 825 428	12 825 428
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	920 000	0	-920 000
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		827 058 468	1 548 183 944	721 125 476

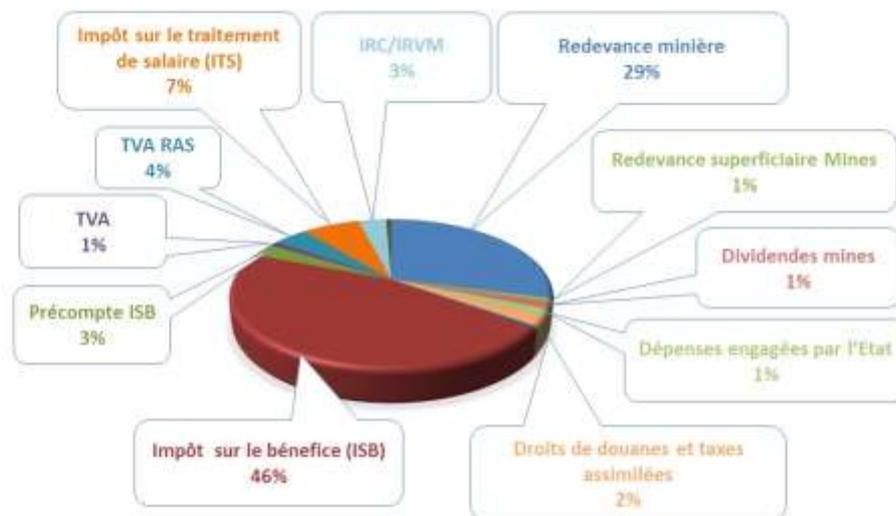
Le détail par société de recherche minière est en annexe N°3

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



**TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / SOCIETES DE RECHERCHES MINIERES
REVENUS PERCUS ET DECLARES PAR L'ETAT**

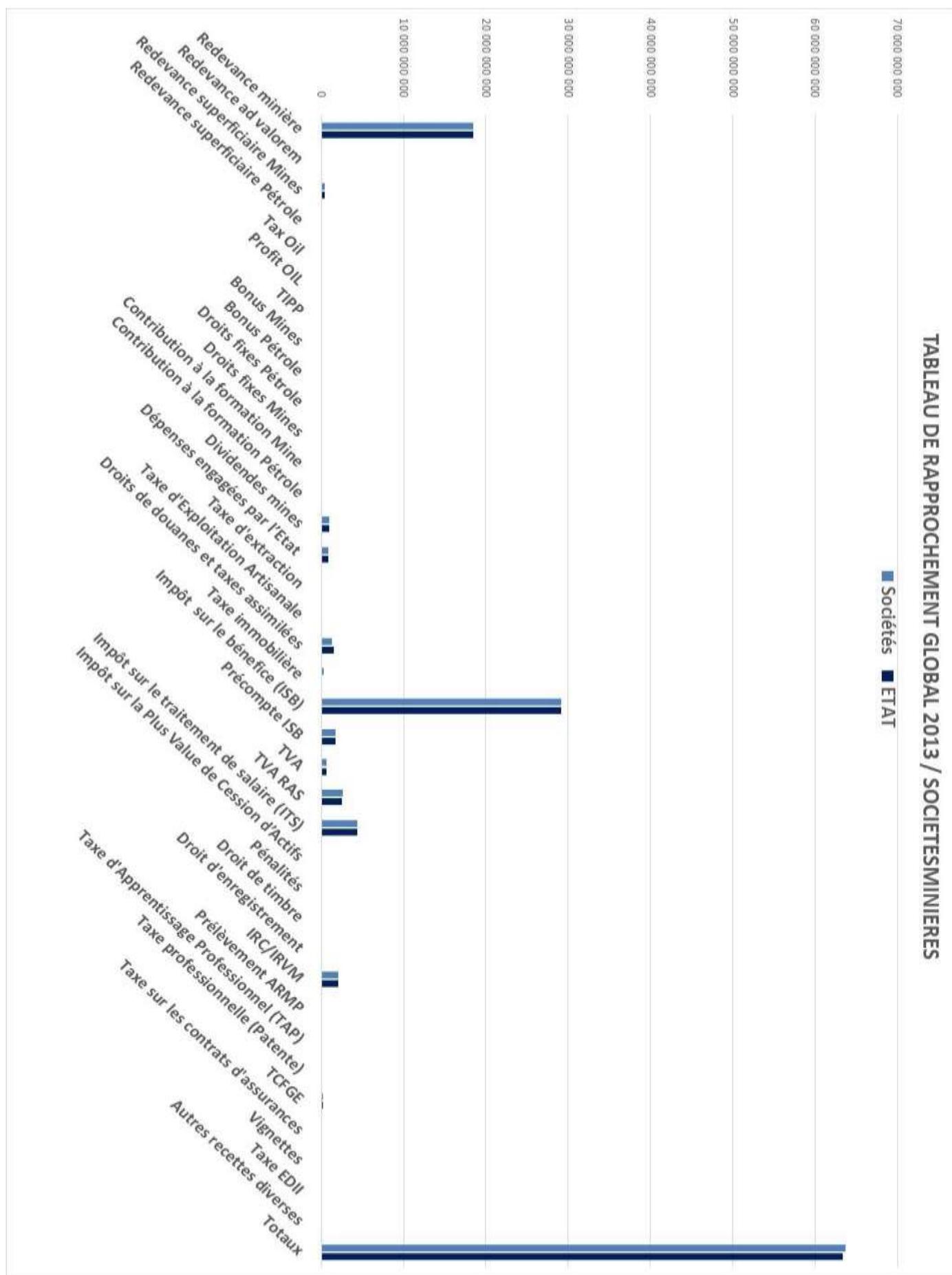


**TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / SOCIETES MINIERES
PAIEMENTS DECLARES PAR LES SOCIETES**

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / SOCIETESMINIERES



CECAFOR CONSULT

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT /ARTISANS MINIERS

CECAFOR CONSULT

**Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr**

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL DES ARTISANS MINIERES

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / ARTISANS MINIERES 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI			0
Redevance ad valorem	DGI			0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI		758 100	758 100
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI			0
Tax Oil	DGI			0
Profit OIL	DGTCP			0
TIPP	SORAZ			0
Bonus Mines	DGTCP			0
Bonus Pétrole	DGTCP			0
Droits fixes Pétrole	MEP			0
Droits fixes Mines	MMDI		16 290 000	16 290 000
Contribution à la formation Mine	MMDI			0
Contribution à la formation Pétrole	MEP			0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP			0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN			0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE			0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI		9 269 111	9 269 111
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD			0
Taxe immobilière	DGI		300 000	300 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI			0
Précompte ISB	DGI			0
TVA	DGI			0
TVA RAS	DGI			0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI		3 230	3 230
Impôt sur la Plus Value de Cession d'A	DGTCP			0
Pénalités	DGI			0
Droit de timbre	DGI			0
Droit d'enregistrement	DGI		0	0
IRC/IRVM	DGI			0
Prélèvement ARMP	ARMP			0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (T	DGI			0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI		270 000	270 000
TCFGE	DGI			0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI			0
Vignettes	DGI			0
Taxe EDII	DGI			0
Autres recettes diverses	DGI			0
Totaux		0	26 890 441	26 890 441

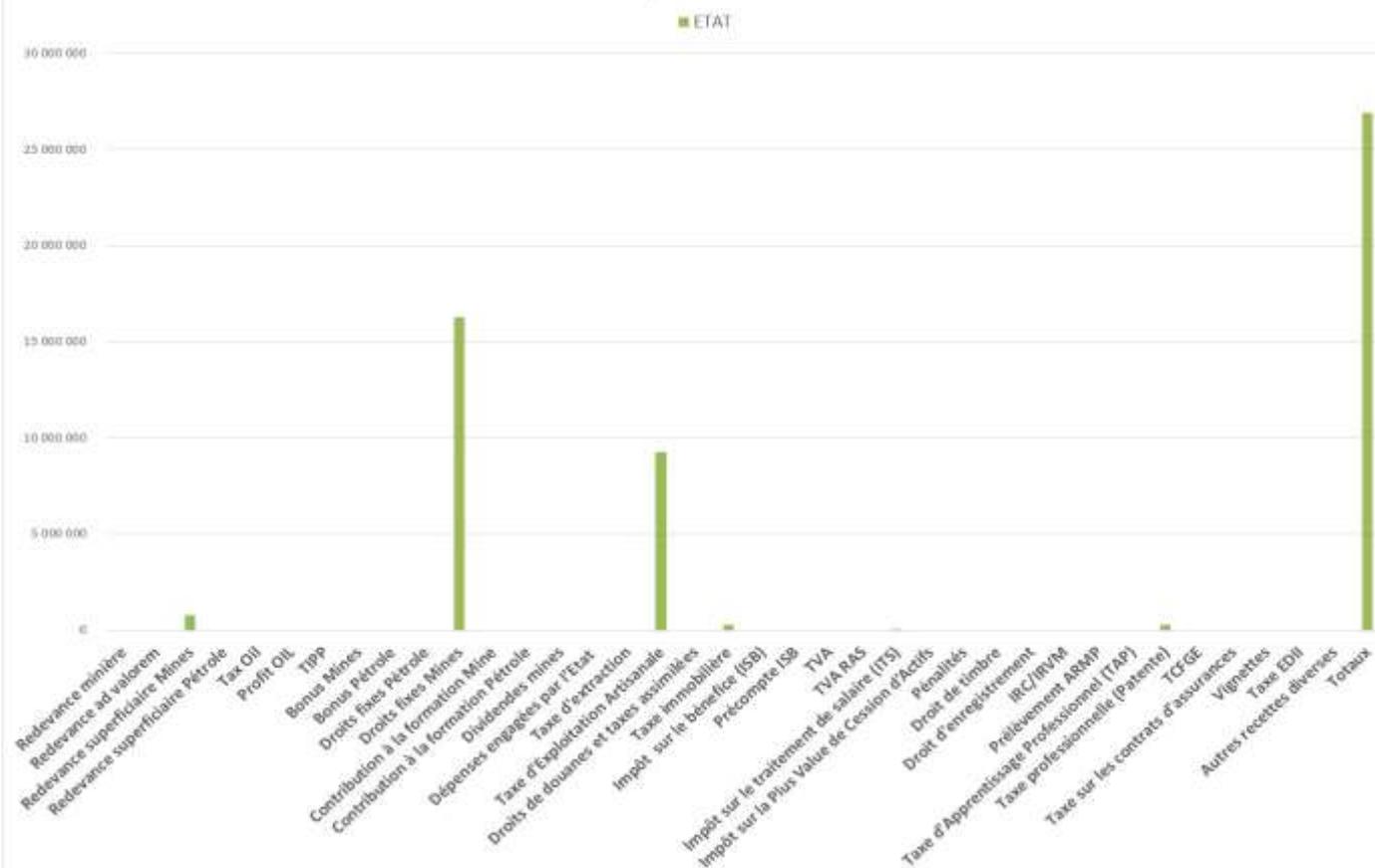
CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / REVENUS PERCUS ET DECLARES PAR L'ETAT

RAPPROCHEMENT GLOBAL 2013 / REVENUS PERCUS ET DECLARES PAR L'ETAT



CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

ETAT DE RAPPROCHEMENT GLOBAL NET

CECAFOR CONSULT

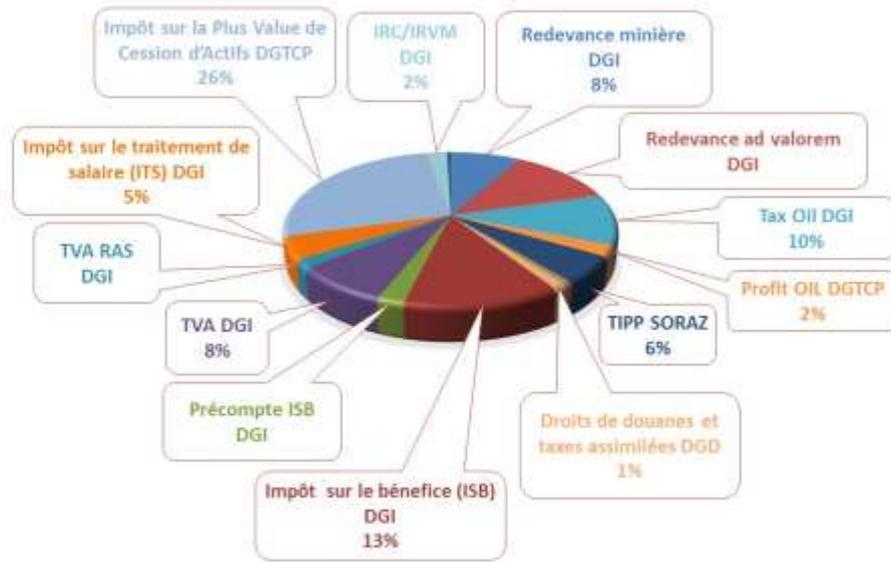
**Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr**

En excluant les déclarations unilatérales de l'Etat, le tableau de rapprochement net se présente ainsi :

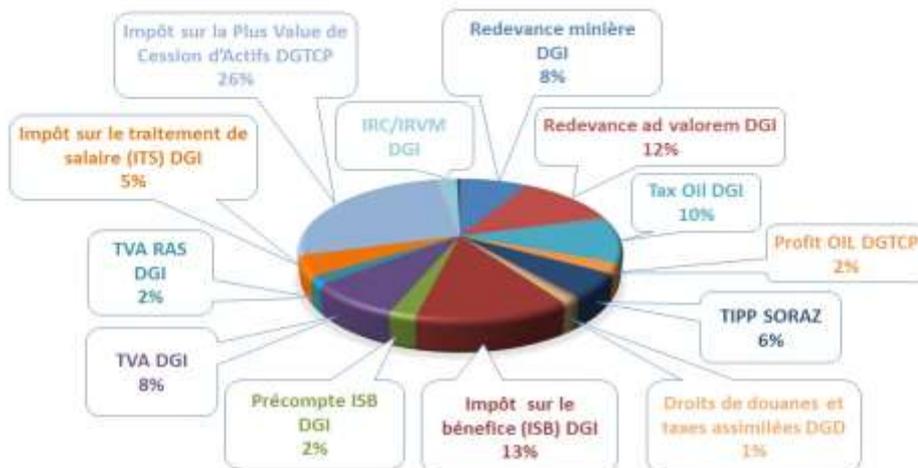
TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / PAIEMENTS ET REVENUS 2013				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	18 476 657 706	18 476 657 706	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	510 773 932	509 954 772	-819 160
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	501 032 810	14 186 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	16 500 000	25 625 000	9 125 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	297 512 773	339 309 617	41 796 844
Contribution à la formation Pétrole	MEP	291 514 943	291 514 937	-6
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 296 014 030	1 781 794 927	485 780 897
Taxe immobilière	DGI	338 523 317	73 000 998	-265 522 319
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	29 142 781 468	29 142 781 468	0
Précompte ISB	DGI	5 156 986 884	5 134 139 342	-22 847 542
TVA	DGI	18 246 472 130	18 246 472 130	0
TVA RAS	DGI	4 082 118 337	3 961 597 669	-120 520 668
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	10 583 214 298	10 587 736 882	4 522 584
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	461 095 001	442 124 887	-18 970 114
Droit de timbre	DGI	30 353 608	838 500	-29 515 108
Droit d'enregistrement	DGI	86 868 738	91 065 745	4 197 007
IRC/IRVM	DGI	5 624 734 290	5 626 617 869	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	472 290 873	471 048 793	-1 242 080
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 222 953	0
TCFGE	DGI	255 221 512	255 221 512	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	9 112 500	0	-9 112 500
Taxe EDII	DGI	12 955 680	10 349 080	-2 606 600
Autres recettes diverses	DGI	3 543 808	0	-3 543 808
Totaux		225 124 722 905	225 168 233 439	43 510 534

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



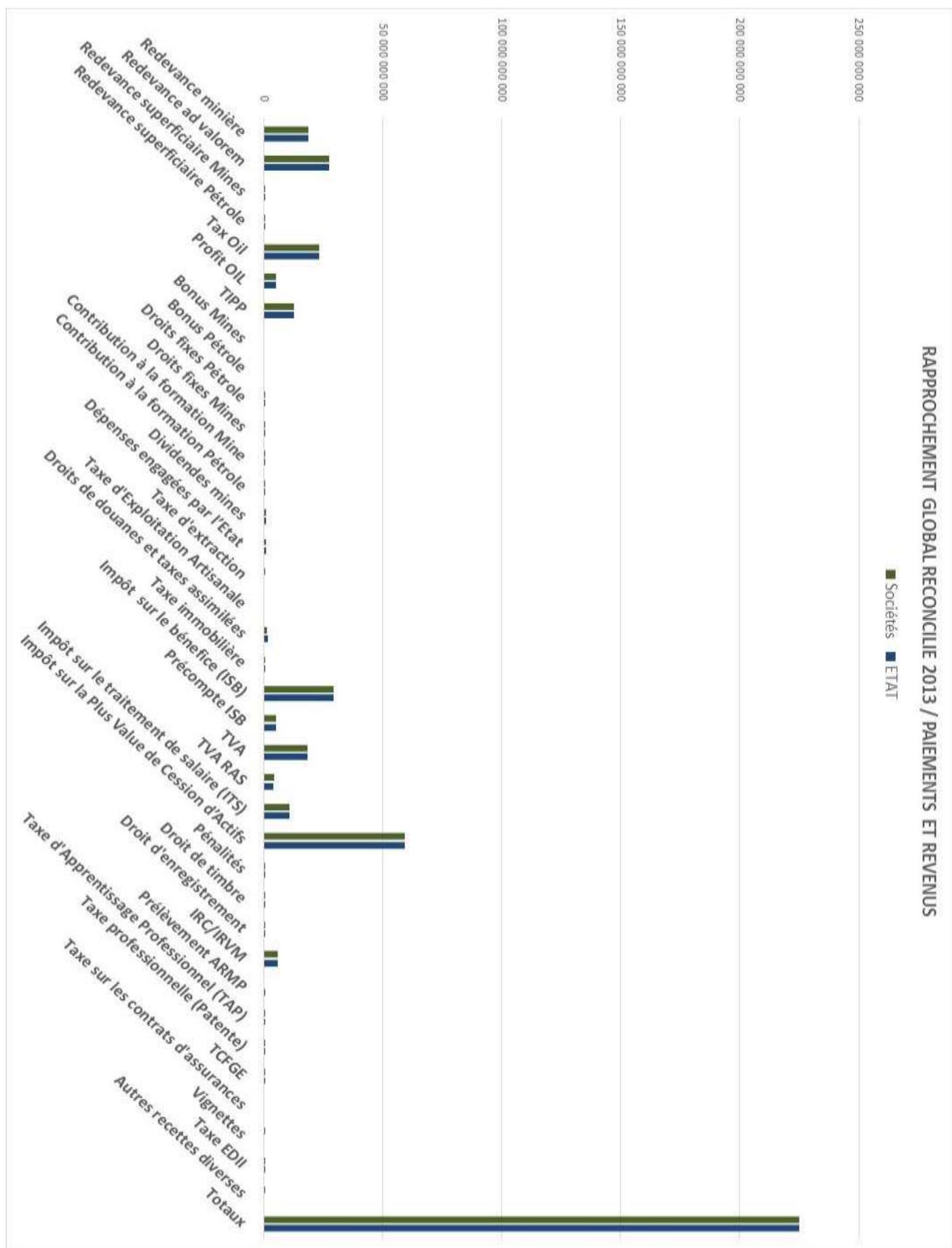
RAPPROCHEMENT GLOBAL RECONCILIE 2013 / REVENUS PERCUSET DECLARES PAR L'ETAT



RAPPROCHEMENT GLOBAL RECONCILIE 2013 / PAIEMENTS DECLARES PAR LES SOCIETES

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr



CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

ANNEXES

**ANNEXES 1 : TABLEAU DE RAPPROCHEMENT DETAILLE PAR SOCIETE
MINIERE ET SOPAMIN**

COMINAK				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	6 156 720 759	6 156 720 759	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	10 616 360	10 541 360	-75 000
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	75 000	75 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	10 060 000	10 060 000	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	935 766 000	935 766 000	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	253 302 369	193 610 621	-59 691 748
Taxe immobilière	DGI	130 692 212	6 522 939	-124 169 273
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	6 204 107 220	6 204 107 220	0
Précompte ISB	DGI	193 831 525	192 329 373	-1 502 152
TVA	DGI	231 929 953	231 929 953	0
TVA RAS	DGI	617 108 782	609 535 255	-7 573 527
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	1 164 259 426	1 164 259 426	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	500 000	105 000	-395 000
Droit de timbre	DGI	5 085 000	0	-5 085 000
Droit d'enregistrement	DGI	2 294 078	30 000	-2 264 078
IRC/IRVM	DGI	124 401 818	124 401 818	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	1 097 500	0	-1 097 500
Taxe EDII	DGI	4 924 000	4 924 000	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		16 959 345 768	16 757 567 490	-201 778 278

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

COMPAGNIE MINIERE ET ENERGETIQUE DU NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	1 491 800	1 491 800	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	6 500 000	6 500 000	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	19 223 000	19 223 000	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	900 000	900 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	2 583 574	2 583 574
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	19 940 793	19 940 793	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actif	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	760 408	760 408
Droit de timbre	DGI	0	111 000	111 000
Droit d'enregistrement	DGI	0	6 302 656	6 302 656
IRC/IRVM	DGI	1 560 000	1 560 000	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		48 715 593	60 531 412	11 815 819

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

IMOURAREN SA				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	419 064 240	419 064 240	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	50 000	50 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	245 784 677	776 835 883	531 051 206
Taxe immobilière	DGI	21 052 000	17 485 000	-3 567 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	801 880 093	801 880 093	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	830 184 858	830 184 858	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	941 660 104	941 660 104	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	6 911 452	1 917 452	-4 994 000
Droit de timbre	DGI	14 716 145	0	-14 716 145
Droit d'enregistrement	DGI	5 818 092	4 413 452	-1 404 640
IRC/IRVM	DGI	416 668	416 668	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	4 104 000	0	-4 104 000
Autres recettes diverses	DGI	3 808	0	-3 808
Totaux		3 336 036 637	3 793 907 750	457 871 113

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE DES MINES D'AZELIK				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	753 272 542	753 272 542	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	9 097 997	83 716 129	74 618 132
Taxe immobilière	DGI	645 000	15 000	-630 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	21 872 547	21 872 547	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	24 817 007	24 817 007	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	300 003 512	299 307 509	-696 003
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	57 500	57 500	0
Droit de timbre	DGI	794 950	0	-794 950
Droit d'enregistrement	DGI	1 536 000	0	-1 536 000
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	280 000	0	-280 000
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		1 112 377 055	1 183 058 234	70 681 179

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE DES MINES DE L'AIR				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	9 944 041 733	9 944 041 733	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	12 186 500	12 186 500	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	682 066 269	387 481 022	-294 585 247
Taxe immobilière	DGI	137 688 951	7 251 135	-130 437 816
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	22 934 376 480	22 934 376 480	0
Précompte ISB	DGI	541 443 123	483 550 172	-57 892 951
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	1 071 358 064	967 408 184	-103 949 880
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	1 301 391 688	1 301 391 688	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	734 368	144 720	-589 648
Droit de timbre	DGI	5 716 050	727 500	-4 988 550
Droit d'enregistrement	DGI	2 040 000	2 040 000	0
IRC/IRVM	DGI	1 963 984 274	1 963 984 274	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	760 000	0	-760 000
Taxe EDII	DGI	2 528 680	2 528 680	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		38 600 316 180	38 007 112 088	-593 204 092

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE DES MINES DU LIPTAKO				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	1 622 622 672	1 622 622 672	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	1 458 000	1 458 000	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	99 317 924	89 496 899	-9 821 025
Taxe immobilière	DGI	11 376 457	10 079 840	-1 296 617
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	141 358 571	141 358 571	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	65 743 504	65 743 504	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	319 983 114	319 983 114	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	215 000	0	-215 000
IRC/IRVM	DGI	675 000	675 000	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	1 220 000	0	-1 220 000
Taxe EDII	DGI	1 075 000	1 075 000	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		2 265 045 242	2 252 492 600	-12 552 642

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE NIGERIENNE DE CHARBON				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	487 400	487 400
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	2 220 000	0	-2 220 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	79 490 935	79 395 906	-95 029
TVA	DGI	450 399 853	450 399 853	0
TVA RAS	DGI	11 456 830	11 456 830	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	248 578 407	248 689 675	111 268
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	18 000	18 000
Droit de timbre	DGI	3 587 726	0	-3 587 726
Droit d'enregistrement	DGI	194 000	18 000	-176 000
IRC/IRVM	DGI	529 412	2 412 991	1 883 579
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	4 633 280	4 247 757	-385 523
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	2 290 000	0	-2 290 000
Taxe EDII	DGI	144 000	1 821 400	1 677 400
Autres recettes diverses	DGI	3 480 000	0	-3 480 000
Totaux		807 004 443	798 947 812	-8 056 631

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOPAMIN				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	3 250 000	0	-3 250 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	6 121 951	6 113 351	-8 600
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	53 235 232	53 220 033	-15 199
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	115 359 485	114 685 752	-673 733
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	345 882	0	-345 882
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	772 753	0	-772 753
IRC/IRVM	DGI	18 366 657	18 366 657	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	12 345 306	12 345 306	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 222 953	0
TCFGE	DGI	255 221 512	255 221 512	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	2 500 000	0	-2 500 000
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		554 741 731	547 175 564	-7 566 167

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

**ANNEXES 2 : TABLEAU DE RAPPROCHEMENT DETAILLE PAR SOCIETE
PETROLIERE ET SORAZ**

CNPC International (Ténéré)				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	17 500 000	17 500 000	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	35 771 423	35 771 423	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	540 000	540 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	1 233 355	35 007 532	33 774 177
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	2 129 425	351 500	-1 777 925
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		56 634 203	89 170 455	32 536 252

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

CNPC INTERNATIONAL (Bilma)				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	15 221 000	15 221 000	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	36 146 385	36 146 385	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	30 281 843	30 355 343	73 500
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	285 000	285 000	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		81 934 228	82 007 728	73 500

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

CNPC NIGER PETROLEUM SA				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	27 461 341 244	27 461 341 244	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	448 391 400	462 578 250	14 186 850
Tax Oil	DGI	23 067 526 596	23 067 526 596	0
Profit OIL	DGTCP	5 190 193 499	5 190 193 496	-3
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	182 925 802	182 925 796	-6
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	227 466 604	227 466 604
Taxe immobilière	DGI	20 410 000	19 870 000	-540 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	3 070 008 416	3 070 008 416	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	205 621 330	205 621 330	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	431 738 891	433 934 919	2 196 028
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	59 082 607 383	59 082 607 383	0
Pénalités	DGI	0	217 800	217 800
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	6 066 000	6 066 000
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		119 175 764 561	119 425 357 834	249 593 273

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SIPEX NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	5 733 560	5 733 560	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	36 671 333	36 671 333	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	837 084	837 084	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	272 567	272 567
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	14 894 026	14 894 026	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	185 000	0	-185 000
Droit d'enregistrement	DGI	288 826	0	-288 826
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	3 279 345	2 422 788	-856 557
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	45 000	0	-45 000
Taxe EDII	DGI	180 000	0	-180 000
Autres recettes diverses	DGI	60 000	0	-60 000
Totaux		62 174 174	60 831 358	-1 342 816

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE DE RAFFINAGE DE ZINDER (SORAZ)				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	12 445 884 176	12 445 884 176	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	4 230 000	3 870 000	-360 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	4 297 768	4 297 768	0
Précompte ISB	DGI	240 012 982	240 012 982	0
TVA	DGI	17 564 142 324	17 564 142 324	0
TVA RAS	DGI	1 052 875 169	1 052 875 169	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	5 451 865 112	5 451 865 112	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	435 800 051	435 800 051	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	71 633 637	71 633 637	0
IRC/IRVM	DGI	3 514 800 461	3 514 800 461	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	452 032 942	452 032 942	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		41 237 574 622	41 237 214 622	-360 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

IPL (Manga1&2, Aborak, Ténéeé Ouest)				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	35 475 000	35 475 000
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	293 400 000	293 400 000
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	328 875 000	328 875 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SUNTRUST				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	98 393 550	98 393 550
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	98 393 550	98 393 550

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

**ANNEXES 3 : TABLEAU DE RAPPROCHEMENT DETAILLE PAR SOCIETE DE
RECHERCHE MINIERE**

AFRICAN URANIUM				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	422 300	422 300
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	5 000 000	5 000 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	25 000	25 000
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	5 447 300	5 447 300

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

AMI AFRICA EXPLORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	681 600	681 600
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	9 819 474	9 819 474
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	10 501 074	10 501 074

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

AREVA NC NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	58 138 440	58 138 440	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	39 592 200	39 592 200	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	6 444 794	14 659 837	8 215 043
Taxe immobilière	DGI	6 121 613	5 630 000	-491 613
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	21 097 920	21 006 920	-91 000
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	140 098 999	140 098 999	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	219 983 109	219 983 109	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	3 003 956	3 003 956	0
Droit de timbre	DGI	268 737	0	-268 737
Droit d'enregistrement	DGI	1 558 852	540 000	-1 018 852
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	515 000	0	-515 000
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		496 823 620	502 653 461	5 829 841

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

BORKIR INTLTD				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	1 280 900	1 280 900
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	2 000 000	2 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	9 726 160	9 726 160
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	13 007 060	13 007 060

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

CALEBASSE DU NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 000 000	1 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

GLOBAL URANIUM CORPORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	2 934 400	2 934 400	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	4 000 000	4 000 000	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	27 720 000	39 520 000	11 800 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	8 215 833	8 215 833
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	8 128 041	8 128 041	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	7 204 137	0	-7 204 137
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	39 412 832	43 169 218	3 756 386
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	12 411 792	0	-12 411 792
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	375 000	0	-375 000
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		102 186 202	105 967 492	3 781 290

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

GPB NGS NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	923 800	923 800
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	127 613	127 613
Taxe immobilière	DGI	0	1 735 000	1 735 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	16 183 998	16 183 998
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	22 764 337	22 764 337
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	105 830	105 830
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	2 426 363	2 426 363
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	45 266 941	45 266 941

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

INDO ENERGY LTD				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	1 471 400	1 471 400
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	15 090 510	15 090 510
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	8 615 549	8 615 549
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	7 672 864	7 672 864
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	9 165 369	9 165 369
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	43 015 692	43 015 692

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

JV TMA S.A/ESE DES Recherches et d'Exploitat° Minière				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 000 000	1 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE PIONER MILLION MINING NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	4 000 000	4 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	4 000 000	4 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

NIGER MINING SERVICES SARL				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	3 351 100	3 351 100
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	39 900 000	39 900 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	43 251 100	43 251 100

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

NIGER RESOURCES INC				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	32 142	32 142
Taxe immobilière	DGI	0	345 000	345 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	1 480 807	1 480 807
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	10 170 327	10 170 327
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	215 761	215 761
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	300 000	300 000
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	12 544 037	12 544 037

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

NIGER URANIUM				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	598 620	598 620
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	57 840 000	57 840 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	540 000	540 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	59 095	59 095
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	6 490 762	6 490 762
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	1 187 980	1 187 980
Droit de timbre	DGI	0	9 000	9 000
Droit d'enregistrement	DGI	0	186 000	186 000
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	66 911 457	66 911 457

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SEMMOUS LION MINING LTD DU NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	240 000	240 000
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	162 067	162 067
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	1 233 696	1 233 696
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 635 763	1 635 763

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE GENERALE DES TRAVAUX PUBLICS				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	188 700	188 700
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	300 000	300 000
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	200 000	200 000
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	688 700	688 700

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SOCIETE TARUGA GOLD				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	2 000 000	2 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	2 000 000	2 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE ABBARCI-PETROLUM-MARKETING-NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 000 000	1 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE ANKA MINING CORPORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 000 000	1 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE CASSIDY GOLD CORP				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	1 165 200	1 165 200
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	19 076 423	19 076 423
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	20 241 623	20 241 623

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE COMPAGNIE MINIERE DU NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	2 000 000	2 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	2 000 000	2 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE GECKO GOLD NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	969 400	969 400
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	9 440 000	9 440 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	10 409 400	10 409 400

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE GEO NATURAL RESOURCES NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	11 000 000	11 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	11 000 000	11 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE GOLDEN EXPLORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	549 960	549 960
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	217 805	217 805
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	767 765	767 765

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

MOHA EXPORT				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	477 700	477 700
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	1 000 000	1 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 477 700	1 477 700

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE KEMET GROUP				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	4 791 553	4 791 553
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	4 791 553	4 791 553

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE LA LUNE DU KOWEIT "LUKO SA"				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficiaire Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficiaire Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	2 000 000	2 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	2 000 000	2 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE PAN AFRICAN NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	1 658 000	1 658 000	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	4 000 000	4 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	107 309	0	-107 309
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	171 362	0	-171 362
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	30 000	0	-30 000
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	493 500	0	-493 500
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	30 000	0	-30 000
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		2 490 171	5 658 000	3 167 829

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE ROCKGATE CAPITAL CORP				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	2 000 000	2 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	2 000 000	2 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE SUCCUSAL NEW AFRICAN BUSINESS CORPORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	2 000 000	2 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	2 000 000	2 000 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE TAURIAN RESOURCES NIGER SA				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	1 740 600	1 740 600	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	11 000 000	11 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	103 611 200	103 611 200	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	118 273	263 954	145 681
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	3 548 781	3 548 781	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	1 300 000	0	-1 300 000
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	24 000	22 000	-2 000
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		110 342 854	120 186 535	9 843 681

CECAFOR CONSULT

URANIUM INTERNATIONAL LIMITED NIGER				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	80 040 000	80 040 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	3 663 431	3 663 431
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	83 703 431	83 703 431

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

AGDMC (SML)				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	254 032	254 032	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	19 790 040	19 790 040	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		20 044 072	20 044 072	0

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

E/SE CHINA FIRST HE COMPANY LTD				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	1 013 940	1 013 940
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	1 013 940	1 013 940

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

CMT OSEAD				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	10 300 000	10 300 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	23 481	23 481
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	10 323 481	10 323 481

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

GOVIEX				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	49 436 893	49 436 893
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	4 055 186	4 055 186
Taxe immobilière	DGI	0	21 245 218	21 245 218
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	39 060 319	39 060 319
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	132 367 073	132 367 073
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	24 611 563	24 611 563
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	400 000	400 000
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	271 176 252	271 176 252

CECAFOR CONSULT

DELTA EXPLORATION INC				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	6 000 000	0	-6 000 000
Contribution à la formation Mine	MMDI	38 320 000	9 400 000	-28 920 000
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	1 674 600	1 674 600	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		45 994 600	11 074 600	-34 920 000

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

STE ISLAND ARC EXPLORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	1 231 560	0	-1 231 560
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	19 556 333	78 473 177	58 916 844
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	312 099	312 099
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	8 749 056	8 749 056	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	100 000	100 000
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		29 536 949	87 634 332	58 097 383

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

SEMAFO				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	151 183	151 183
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		0	151 183	151 183

CECAFOR CONSULT

TM EXPLORATION				
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA		
		Sociétés	ETAT	Ecart
Redevance minière	DGI	0	0	0
Redevance ad valorem	DGI	0	0	0
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	0	0	0
Redevance superficière Pétrole	MEP/DGI	0	0	0
Tax Oil	DGI	0	0	0
Profit OIL	DGTCP	0	0	0
TIPP	SORAZ	0	0	0
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0
Droits fixes Pétrole	MEP	0	0	0
Droits fixes Mines	MMDI	0	0	0
Contribution à la formation Mine	MMDI	19 640 000	19 640 000	0
Contribution à la formation Pétrole	MEP	0	0	0
Dividendes mines	SOPAMIN/DGTCP	0	0	0
Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	0	0	0
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	0	0	0
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	0	0
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	0	0	0
Taxe immobilière	DGI	0	0	0
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	0	0	0
Précompte ISB	DGI	0	0	0
TVA	DGI	0	0	0
TVA RAS	DGI	0	0	0
Impôt sur le traitement de salaire (ITS)	DGI	0	0	0
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	0	0
Pénalités	DGI	0	0	0
Droit de timbre	DGI	0	0	0
Droit d'enregistrement	DGI	0	0	0
IRC/IRVM	DGI	0	0	0
Prélèvement ARMP	ARMP	0	0	0
Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	0	0	0
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	0	0	0
TCFGE	DGI	0	0	0
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0
Vignettes	DGI	0	0	0
Taxe EDII	DGI	0	0	0
Autres recettes diverses	DGI	0	0	0
Totaux		19 640 000	19 640 000	0

CECAFOR CONSULT

ANNEXES 4 : TABLEAU D'ANALYSE DES ECARTS INITIAUX

TABLEAU DE RAPPROCHEMENT GLOBAL / PAIEMENTS ET REVENUS 2013					
Nature des Flux	Bénéficiaires	Montant en FCFA			ANALYSE DES ECARTS
		Sociétés	ETAT	Ecart	
Redevance minière	DGI	21 197 527 992	18 476 657 706	-2 720 870 286	<p>COMINAK : - 1 008 597 822, Acompte 2012 lots 12054 à 12066 déclarés par la DGI en 2012 mais déclaré par la COMINAK en 2013.</p> <p>AZELIK : 753 272 542, Azelik n'a pas déclaré.</p> <p>SOMAIR : - 1 712 272 464, Acompte 2012 déclaré en Décembre 2012 par la DGI, déclaré en 2013 par la SOMAIR.</p>
Redevance ad valorem	DGI	28 004 110 372	27 461 341 244	-542 769 128	<p>CNPC NIGER PETROLEUM SA : - 542 769 128, Redevance décembre 2012 (1 847 799 828) déclaré par l'ETAT et non déclaré par CNPC Redevance décembre 2013 (2 390 568 957) non déclaré par l'ETAT et déclaré par CNPC.</p>
Redevance superficière Mines	MMDI / DGI	526 760 932	528 723 945	1 963 013	<p>AFRICA URANIUM : 844 500 la société n'a pas déclaré</p> <p>AMI AFRICA EXPLORATION : 681 600 , la société n'a pas déclaré</p> <p>BORKIR INT LDT : 1 280 900, la société n'a pas déclaré</p> <p>COMINAK : 5 938 000, 6 013 000f redevance superficière EBBA 2013 non déclaré par COMINAK mais déclaré en 2012 , 75 000 redevance superficière AKOLA 2012 non déclaré par l'ETAT</p> <p>ESE CHINA FIRST HIGHWAY ENGINEERING COMPANY Ltd : 1 000 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>GLOBAL URANIUM CORPORATION : 2 934 400, la société n'a pas déclaré</p> <p>GPB NGS NIGER : 923 800 , la société n'a pas déclaré</p>

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

					<p>IMOURAREN SA : 200 000, Redevance AE/SABLE (paiement au niveau local)</p> <p>INDO ENERGY LTD : 1 471 400, la société n'a pas déclaré</p> <p>NIGER URANIUM : 598 620, la société n'a pas déclaré</p> <p>SOCIETE GENERALE DES TRAVAUX PUBLICS : 188 700, la société n'a pas déclaré</p> <p>SOCIETE NIGERIENNE DE CHARBON (SONICHAR) : 487 400 , la société n'a pas déclaré</p> <p>STE CASSIDY GOLD CORP : 1 165 200 ,la société n'a pas déclaré</p> <p>STE GECKO GOLD NIGER : 969 400, la société n'a pas déclaré</p> <p>STE GOLDEN EXPLORATION : 549 960 , la société n'a pas déclaré</p> <p>MOHA EXPORT : 477 700 , la société n'a pas déclaré</p> <p>STE PAN AFRICAN NIGER : 1 658 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>STE KEMET GROUP : 4 791 553, la société n'a pas déclaré</p> <p>E/SE CHINA FIRST HE COMPANY LTD : 1 013 940, la société n'a pas déclaré</p> <p>ISLAND ARC : - 1 231 560, l'Etat n'a pas déclaré</p> <p>L'Etat a déclaré pour les artisans : un montant de : 2 388 850, Aucun artisan minier n'a déclaré.</p>
Redevance superficielle Pétrole	MEP/DGI	486 845 960	536 507 810	49 661 850	<p>CNPC NIGER PETROLEUM : 14 186 850, CNPC n'a pas déclaré l'Autorisation de transport intérieur</p> <p>IPL : 35 475 000, la société n'a pas déclaré</p>
Tax Oil	DGI	23 523 455 666	23 067 526 596	-455 929 070	<p>CNPC NIGER PETROLEUM SA : Taxe oil décembre 2012 (1 552 151 856) déclaré par l'ETAT et non déclaré par CNPC, Taxe oil décembre 2013 (2 008 077 926) non</p>

CECAFOR CONSULT

					déclaré par l'ETAT et déclaré par CNPC.
Profit OIL	DGTCP	5 292 776 865	5 190 193 496	-102 583 369	CNPC NIGER PETROLEUM SA : demander détails
TIPP	SORAZ	12 317 834 092	12 445 884 176	128 050 084	SORAZ : 128 050 084, Solde TIPP 2012 non déclaré par la société
Bonus Mines	DGTCP	0	0	0	
Bonus Pétrole	DGTCP	0	0	0	
Droits fixes Pétrole	MEP	15 000 000	15 000 000	0	
Droits fixes Mines	MMDI	16 500 000	75 915 000	59 415 000	COMINAK : 75 000 , Non déclaré par la société GPB NGS NIGER : 1 000 000 , la société n'a pas déclaré IMOURAREN SA : 50 000, la société n'a pas déclaré INDO ENERGY LTD : 1 000 000, la société n'a pas déclaré SOCIETE TARUGA GOLD : 2 000 000, la société n'a pas déclaré STE GEO NATURAL RESOURCES NIGER : 11 000 000 , la société n'a pas déclaré MOHAN EXPORT : 1 000 000 , la société n'a pas déclaré LA LUNE DU KOWEIT "LUKAO" : 2 000 000 , la société n'a pas déclaré STE PAN AFRICAN NIGER : 4 000 000 , la société n'a pas déclaré STE ROCKGATE CAPITAL CORP : 4 000 000 , la société n'a pas déclaré STE SUCCUSAL NEW AFRICAN BUSINESS CORPORATION : 2 000 000 , la société n'a pas déclaré TAURIAN RESOURCES NIGER SA : 8 000 000 , la société n'a pas déclaré DELTA EXPLORATION : - 6 000 000, l'Etat n'a pas déclaré

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

					L'Etat a déclaré pour le compte des artisans minier un montant de : 34 969 050
Contribution à la formation Mine	MMDI	174 111 533	644 979 037	470 867 504	<p>AFRICAN URANIUM : 10 000 000 , la société n'a pas déclaré</p> <p>AMI AFRICA EXPLORATION : 9 819 474, la société n'a pas déclaré</p> <p>GLOBAL URANIUM CORPORATION : 39 520 000 , la société n'a pas déclaré</p> <p>GPB NGS NIGER : 19 076 423, la société n'a pas déclaré</p> <p>NIGER MINING SERVICES SARL : 78 473 177</p> <p>GOVIEX : 49 436 893, la société n'a pas déclaré</p> <p>ISLAND ARC : 58 916 844, Demander à MMDI détails du paiement</p> <p>DELTA EXPLORATION INC : -28 920 000 , Demander à MMDI détails du paiement</p> <p>TM EXPLORATION : 19 641 000 , la société n'a pas déclaré</p>
Contribution à la formation Pétrole	MEP	290 513 610	683 308 487	392 794 877	<p>IPL : 993 400 000 , la société n'a pas déclaré</p> <p>SUNTRUST : 98 393 550, la société n'a pas déclaré</p> <p>SIPEX NIGER : 1 001 333, Problème de taux de change</p>
Dividendes mines	SOPAMIN/D GTCP	935 766 000	935 766 000	0	SOPAMIN : 1 517 000 000 (500 000 000 + 800 000 000 + 217 000 000), Dividende 2011.

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R, CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

Dépenses engagées par l'Etat	SOPAMIN	912 648 766	912 648 766	0	COMINAK : - 132 169 607, SOPAMIN a envoyé la copie du chèque de COMINAK prouvant la véracité de son montant déclaré
Taxe d'extraction	COLLECTIVITE	44 440 500	0	-44 440 500	IMOURAREN : 44 440 500 Paiement au niveau local.
Taxe d'Exploitation Artisanale	MMDI/DGI	0	9 269 111	9 269 111	AUCUN artisan MINIER N'A DECLARE L'Etat à déclarer un montant de : 9 269 111
Droits de douanes et taxes assimilées	DGD	1 296 014 030	1 786 009 868	489 995 838	AREVA NC NIGER : 8 215 043, demander les détails à la société, CNPC NIGER PETROLEUM SA : 227 466 604 , CNPC n'a pas déclaré COMINAK : -59 691 748, demander les détails à la société GLOBAL URANIUM CORPORATION : 8 215 833, la société n'a pas déclaré GPB NGS NIGER : 127 613, la société n'a pas déclaré IMOURAREN SA : 531 051 206, déclaration incomplète NIGER RESOURCES INC : 32 142 , la société n'a pas déclaré SOCIETE DES MINES D'AZELIK : 83 716 129, la société n'a pas déclaré SOCIETE DES MINES DE L'AIR : - 294 585 247, Paiements au niveau local? SML : - 9 821 025, 3 000 000 contentieux ATN payé au Trésor GOVIEX : 4 055 186, la société n'a pas déclaré STE ISLAND ARC EXPLORATION : 312 099, la société n'a pas déclaré
Taxe immobilière	DGI	345 273 317	88 046 376	-257 226 941	AREVA NC NIGER : - 491 613 , Quittance n° 0 0 0 7 0 3 1

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

					<p>du 31/4/13 = 371 613 , Quittance n° 0 0 0 7 0 9 3 du 11/7/13 = 600 000 , Quittance n° 0 0 0 8 7 0 7 du 24/12/13 = 600 000</p> <p>CNPC INTERNATIONAL TENERE : 540 000 CNPC n'a pas déclaré</p> <p>CNPC NIGER PETROLEUM : - 540 000, Déc 2012 (1 890 000) déclaré par l'ETAT et non déclaré par CNPC , Déc 2013 (2 430 000) non déclaré par l'ETAT et déclaré par CNPC</p> <p>COMINAK : - 1 253 302 369, Paiements effectués à AKOUTA</p> <p>CMEN : 900 000 CMEN n'a pas déclaré</p> <p>GPB NGS NIGER : 1 735 000 ,GPB n'a pas déclaré</p> <p>IMOURAREN SA : - 3 567 000 , Paiement au niveau local</p> <p>NIGER RESSOURCE INC : 340 000 ,</p> <p>NIGER RESSOURCE : la société n'a pas déclaré</p> <p>NIGER URANIUM : 540 000 , la société n'a pas déclaré</p> <p>SEMMOUS LION MINING LTD DU NIGER : 240 000 , la société n'a pas déclaré</p> <p>SORAZ : - 7 110 000 , TI déc. 2012 = 390 000 non déclaré par SORAZ et 7 500 000 non déclaré par l'Etat</p> <p>SOMINA : 15 000 , la société n'a pas déclaré.</p> <p>SOMAIR : - 130 437 816, Paiement au niveau local.</p> <p>SML : - 10 656 457, Paiement au niveau local,</p> <p>SONICHAR : - 2 220 000, l'Etat n'a pas déclaré</p> <p>GOVIEX : - 21 245 218, la société n'a pas déclaré</p> <p>SOPAMIN : - 3 250 000, l'Etat n'a pas déclaré</p> <p>Aucun artisan minier n'a déclaré, l'Etat a déclaré pour eux un montant de 300 000.</p>
Impôt sur le bénéfice (ISB)	DGI	30 292 848 283	29 142 781 468	-1 150 066 815	SOPAMIN : - 1 150 066 815, l'Etat n'a pas déclaré

CECAFOR CONSULT

Précompte ISB	DGI	4 971 254 007	5 200 208 098	228 954 091	<p>AREVA NC NIGER : - 91 000, l'écart provient des déclaration du mois d'avril 2013, Demander copie chèque à AREVA</p> <p>CNPC International (Ténéré) : 33 774 177, déclaration CNPC à compléter</p> <p>CNPC INTERNATIONAL (Bilma) : 73 500, 73 500 (7 000+66 500) décembre 2012 non déclaré par CNPC</p> <p>CNPC NIGER PETROLEUM SA : 180 134 460, CNPC n'a pas déclaré décembre 2012 (629 971 990) , CNPC à déclarer décembre 2013 (449 837 524), ETAT a déclaré décembre 2012 et n'a pas déclaré décembre 2013</p> <p>COMINAK : - 1 502 152, paiement au niveau local</p> <p>CMEN : 2 583 574, la société n'a pas déclaré</p> <p>GLOBAL URANIUM CORPORATION : 8 128 041 , la société n'a pas déclaré</p> <p>GPB NGS NIGER : 16 183 998, la société n'a pas déclaré</p> <p>INDO ENERGY LTD : 8 615 549, la société n'a pas déclaré</p> <p>NIGER RESOURCES INC : 1 480 807, la société n'a pas déclaré</p> <p>NIGER URANIUM : 59 095, la société n'a pas déclaré</p> <p>SIPEX NIGER : 272 567 , la société n'a pas déclaré</p> <p>SORAZ : 5 287 530 , Ecart = Précompte ISB décembre 2012 non déclaré par la SORAZ</p> <p>SOCIETE DES MINES D'AZELIK : 21 872 547, la société n'a pas déclaré</p> <p>SOCIETE DES MINES DE L'AIR : -57 892 951 paiement au niveau local</p> <p>SOCIETE GENERALE DES TRAVAUX PUBLICS : 300 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>SONICHAR : - 95 029, l'Etat n'a pas déclaré</p>
---------------	-----	---------------	---------------	-------------	--

					<p>STE GOLDEN EXPLORATION : 217 805 , la société n'a pas déclaré</p> <p>TAURIAN RESOURCES : 145 681, Déclaration incomplète</p> <p>GOVIEX : 39 060 319 , la société n'a pas déclaré</p> <p>SEMAFO : 151 183, la société n'a pas déclaré</p> <p>SORAZ = 5 287 530, ISB décembre 2012 déclaré par l'Etat non déclaré par la SORAZ</p> <p>SOPAMIN : - 8 600</p>
TVA	DGI	17 933 993 329	18 096 190 103	162 196 774	SORAZ : - 162 196 774, solde TVA 2012 déclaré par l'Etat non déclaré par SORAZ
TVA RAS	DGI	4 029 342 884	4 093 964 742	64 621 858	<p>CNPC International (Ténéré) : -1 777 925, déclaration CNPC à compléter</p> <p>CNPC INTERNATIONAL (Bilma) : -13 300, TVA janvier 2013 non déclaré par la DGI</p> <p>CNPC NIGER PETROLEUM SA : 3 297 679, CNPC n'a pas déclaré décembre 2012 (15 973 013) , CNPC à déclarer décembre 2013 (12 675 334) , ETAT a déclaré décembre 2012 et n'a pas déclaré décembre 2013</p> <p>COMINAK : -7 573 527, Paiements effectués à AKOUTA</p> <p>SORAZ : 50 491 079, Ecart=Tva RAS décembre 2012 non déclaré par la SORAZ et déclaré par la DGI</p> <p>SOMINA : 24 817 007, la société n'a pas déclaré</p> <p>SOMAIR : -103 949 880, paiement effectué au niveau local</p> <p>GOVIEX : 132 367 073, la société n'a pas déclaré</p> <p>SOPAMIN : - 15 199 , L'Etat n'a pas déclaré décembre 2013</p>

CECAFOR CONSULT

<p>Impôt sur le traitement de salaire (ITS)</p>	<p>DGI</p>	<p>7 611 486 008</p>	<p>10 663 275 463</p>	<p>3 051 789 455</p>	<p>CNPC NIGER PETROLEUM SA : 2 196 028, CNPC n'a pas déclaré décembre 2012 (37 039 349) , CNPC à déclarer décembre 2013 (34 843 321) , ETAT a déclaré décembre 2012 et n'a pas déclaré décembre 2013 CMEN : -1 804 178, demander détails par date de paiement CMEN, GLOBAL URANIUM CORPORATION : 43 169 218, la société n'a pas déclaré GPB NGS NIGER : 22 764 337, la société n'a pas déclaré</p> <p>IMOURAREN SA : -17832025, Déclaration IMOURAREN à reprendre INDO ENERGY LTD : 7672864, la société n'a pas déclaré NIGER RESOURCES INC : 10 170 327, la société n'a pas déclaré NIGER URANIUM : 6 490 762, la société n'a pas déclaré SEMMOUS LION MINING LTD DU NIGER : 162 067, la société n'a pas déclaré SIPEX : 14 894 026, la société n'a pas déclaré SORAZ : 2 973 923 771, Ecart = ITS décembre 2012 non déclaré par la SORAZ SOMINA : 299 307 509, la société n'a pas déclaré SOCIETE NIGERIEENNE DE CHARBON : 11 268, Non déclaré par SONICHAR TAURIAN RESOURCES : -3 010 499 ,l'Etat n'a pas déclaré URANIUM INTERNATIONAL LIMITED NIGER : 3 663 431 , la société n'a pas déclaré GOVIEX : 24 611 563, la société n'a pas déclaré DELTA EXPLORATION INC : 250 067 , Demander à DELTA détails et paiement janvier STE ISLAND ARC EXPLORATION : 1 758 347, ITS décembre 2012 et</p>
---	------------	----------------------	-----------------------	----------------------	---

					complément 1012 (669112 et 1 062 277) non déclaré par la société , différence sur montant déclaré par la société et l'Etat pour les mois de mai, juin et juillet 2013 (10 777+ 9642+6539) SOPAMIN : -673 733, Détails par date de paiement SOPAMIN
Impôt sur la Plus Value de Cession d'Actifs	DGTCP	0	59 082 607 383	59 082 607 383	CNPC NIGER PETROLEUM SA n'a pas déclaré
Pénalités	DGI	175 576 977	444 225 439	268 648 462	Aucun artisan minier n'a déclaré, l'Etat a déclaré pour eux un montant de 300 000.
Droit de timbre	DGI	30 353 608	847 500	-29 506 108	AREVA NC NIGER : - 268 737, l'Etat n'a pas déclaré COMINAK : - 5 085 000, Achats timbres fiscaux , CMEN : 111 000 , la société n'a pas déclaré IMOURAREN : -14 716 145 l'Etat n'a pas déclaré (Achats timbres fiscaux) , NIGER URANIUM : 9 000 , la société n'a pas déclaré SIPEX : -185 000 , l'Etat n'a pas déclaré (Achats timbres fiscaux) SOMAIR : - 4 988 550, (Achats timbres fiscaux) , SONICHAR : -3 587 726, l'Etat n'a pas déclaré (Achats timbres fiscaux).

Droit d'enregistrement	DGI	85 808 738	92 199 745	6 391 007	<p>AREVA NC NIGER : -1 018 852, L'ETAT n'a pas déclaré enregistrement bail et renouvellement enregistrement bail</p> <p>CNPC NIGER PETROLEUM SA : 6 066 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>COMINAK : 30 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>CMEN : 6 302 656, la société n'a pas déclaré</p> <p>IMOURAREN SA : -1 404 640, Montant non déclaré par l'ETAT</p> <p>NCN-DIAMOND : 648 000, l'artisan minier n'a pas déclaré</p> <p>NIGER RESOURCES INC : 300 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>NIGER URANIUM : 186 000, la société n'a pas déclaré</p> <p>SIPEX NIGER : -288 826, l'Etat n'a pas déclaré</p> <p>SORAZ : 71 633 637, la société n'a pas déclaré</p> <p>SML : - 215 000, l'Etat n'a pas déclaré</p> <p>SONICHAR : - 176 000, l'Etat n'a pas déclaré</p> <p>TAURIAN RESOURCES NIGER SA : - 2 000, Demander détails à TAURIAN</p> <p>SORAZ : 1 080 000, enregistrement contrat de bail non déclaré par la SORAZ</p> <p>SOPAMIN : - 772 753, l'Etat n'a pas déclaré</p>
IRC/IRVM	DGI	4 673 897 889	5 626 617 869	952 719 980	<p>SORAZ : 964 870 705, 668 339 289F Non pris en compte dans le rapprochement 2013, Ecart = Règlement IRC 4eme trimestre 2012, non déclaré par la société</p> <p>SOCIETE NIGERIEENNE DE CHARBON : 1 354 167, Non déclaré par SONICHAR</p>
Prélèvement ARMP	ARMP	0	1 158 181	1 158 181	CMEN n'a pas déclaré

CECAFOR CONSULT

Taxe d'Apprentissage Professionnel (TAP)	DGI	20 257 931	471 050 793	450 792 862	SIPEX NIGER : 856 557, demander détails à SIPEX SORAZ : 452 032 942, la société n'a pas déclaré SOCIETE NIGERIEENNE DE CHARBON : -383 523, demander détails à SONICAR
Taxe professionnelle (Patente)	DGI	87 222 953	87 492 953	270 000	Aucun l'artisan miner n'a déclaré , l'Etat a déclaré 270 000 pour les AM,
TCFGE	DGI	255 221 512	268 046 940	12 825 428	GPB NGS NIGER : 2 426 363, la société n'a pas déclaré INDO ENERGY LTD : 9 165 369, la société n'a pas déclaré SEMMOUS LION MINING LTD DU NIGER : 1 233 696, la société n'a pas déclaré
Taxe sur les contrats d'assurances	DGI	0	0	0	
Vignettes	DGI	9 112 500	0	-9 112 500	L'Etat ne peut pas déclaré
Taxe EDII	DGI	12 955 680	0	-12 955 680	L'Etat ne peut pas déclaré
Autres recettes diverses	DGI	3 543 808	0	-3 543 808	L'Etat ne peut pas déclaré
Totaux		165 572 455 742	226 128 444 295	60 555 988 553	

ANNEXES 5: LISTE DES PERMIS EN VIGUEUR EN 2013

Num	TITRE	SOCIETE D'ETENTRICE	ACTES	SUBSTANCE	FIN DE VALIDITE
1	TERZEMAZOUR 3	AFRICAN URANIUM SARL	Attribution N°00042/MME/DM du 25 mars 2008 & Prorogation N°0019/MME/DGMG/DM du 26 janvier 2011 & 1er Renouvellement N°004/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 janvier 2013	U & SC	01/01/2016
2	BOKSAY	AMI AFRICA EXPLORATION LTD	Attribution N°006/MM/DI/SG/DGMG/DM du 24 octobre 2011	Au & MB	23/10/2014
3	ZELINE 3	AREVA NC NIGER	Attribution N°000068/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°00175/MME/DM du 19 octobre 2010 & 1er renouvellement N°26/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013	U & SC	16/01/2016
4	TAGAIT 3	AREVA NC NIGER	Attribution N°000067/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°00174/MME/DM du 19 octobre 2010 & 1er renouvellement N°25/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013	U & SC	16/01/2016
5	TAGAIT 2	AREVA NC NIGER	Attribution N°000066/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°00173/MME/DM du 19 octobre 2010 & 1er renouvellement N°24/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013	U & SC	16/01/2016
6	TAGAIT 1	AREVA NC NIGER	Attribution N°000065/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°00175/MME/DM du 19 octobre 2010 & 1er renouvellement N°23/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013	U & SC	16/01/2016
7	ANOUN AGEROUF	AREVA NC NIGER (COGEMA NIGER)	Attribution N°00008/MME/DM du 07 février 2006 & Transfert N°0000178/MME/DM du 19 octobre 2010 & Prorogation N°000017/MME/DGMG/DM du 26 janvier 2011 & 1er renouvellement N°0003/MM/DI/SG/DGMG/DM du 02 janvier 2013	U & SC	01/01/2016
8	AFOUDAY	AREVA NC NIGER (COGEMA NIGER)	Attribution N°00006/MME/DM du 07 février 2006 & Transfert N°0000176/MME/DM du 19 octobre 2010 & Prorogation N°000018/MME/DGMG/DM du 26 janvier 2011 & 1er renouvellement N°0002/MM/DI/SG/DGMG/DM du 02 janvier 2013	U & SC	01/01/2016
9	SANAM 2	BORKIR INTERNATIONAL CO LTD	Attribution N°0173/MMDI/SG/DGMG/DM du 12 septembre 2013	charbon & SC	11/09/2016
10	TEBARAM 1	BORKIR INTERNATIONAL CO LTD	Attribution N°0174/MMDI/SG/DGMG/DM du 12 septembre 2013	charbon & SC	11/09/2016
11	DOGONA 1	CASSIDY GOLD CORP	Attribution N°09/MM/DI/SG/DGMG/DM du 24 octobre 2011	Au & MB	23/10/2014
12	BOULKAGOU	CASSIDY GOLD NIGER	Attribution N°010/MM/DI/SG/DGMG/DM du 24 octobre 2011	Au & MB	23/10/2014
13	AFASTO-OUEST 'A'	COMINAK (après ASSOCIATION CEA, OURD NIGER)	Transfert N°038/MME/DM du 14 mai 2002 & 1er renouvellement N°082/MME/DM du 22 août 2005 & 1ère prorogation N°0126/MME/DM du 15 septembre 2008 & 2ème prorogation N°014/MMDI/DGMG/DM du 31 janvier 2012 à partir du 15 sept 2011 & 2ème renouvellement N°084/MMDI/SG/DGMG/DM du 10 avril 2013	mineraux radioactifs & SC	09/04/2016
14	SALKADAMNA 4	COMPAGNIE MINIERE ET ENERGETIQUE DU NIGER -CMEN SA (après SOCIETE NIGERIENNE DU CHARBON DE L'AZAWAK - SNCA)	Attribution N°0046/MME/DM du 14 avril 2009 & 1er Renouvellement N°022/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013 & Transfert N°206/MMDI/SG/DGMG/DM du 13 novembre 2013	charbon	16/01/2016
15	KOSSA 2	GECKO GOLD NIGER	Attribution N°008/MM/DI/SG/DGMG/DM du 24 octobre 2011	Au & MB	23/10/2014
16	KOSSA 1	GECKO GOLD NIGER	Attribution N°007/MM/DI/SG/DGMG/DM du 24 octobre 2011	Au & MB	23/10/2014
17	TIN NEGOURAN 4	GLOBAL ATOMIC FUELS CORP (après GLOBAL URANIUM CORPORATION)	Attribution N°000036/MME/DM du 16 avril 2007 & Prorogation N°0000104/MME/DM du 16 août 2010 & Transfert N°000022/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 février 2012 & 1er renouvellement N°00031/MMDI/SG/DGMG/DM du 18 janvier 2013	U & SC	17/01/2016
18	TIN NEGOURAN 3	GLOBAL ATOMIC FUELS CORP (après GLOBAL URANIUM CORPORATION)	Attribution N°000034/MME/DM du 16 avril 2007 & Prorogation N°0000103/MME/DM du 16 août 2010 & Transfert N°000029/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 février 2012 & 1er renouvellement N°00030/MMDI/SG/DGMG/DM du 18 janvier 2013	U & SC	17/01/2016
19	TIN NEGOURAN 2	GLOBAL ATOMIC FUELS CORP (après GLOBAL URANIUM CORPORATION)	Attribution N°000035/MME/DM du 16 avril 2007 & Prorogation N°0000102/MME/DM du 16 août 2010 & Transfert N°000028/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 février 2012 & 1er renouvellement N°00029/MMDI/SG/DGMG/DM du 18 janvier 2013	U & SC	17/01/2016
20	TIN NEGOURAN 1	GLOBAL ATOMIC FUELS CORP (après GLOBAL URANIUM CORPORATION)	Attribution N°000033/MME/DM du 16 avril 2007 & Prorogation N°0000101/MME/DM du 16 août 2010 & Transfert N°000023/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 février 2012 & 1er renouvellement N°00028/MMDI/SG/DGMG/DM du 18 janvier 2013	U & SC	17/01/2016

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

21	ADRAR EMOLES 4	GLOBAL ATOMIC FUELS CORP.(après GLOBAL URANIUM CORPORATION)	Attribution N°00025/MME/DM du 08 février 2008 & Prorogation N°00106/MME/DM du 16 août 2010 & transfert N°027/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 février 2012 & 1er Renouvellement N°0021/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013	U & SC	16/01/2016
22	ADRAR EMOLES 3	GLOBAL ATOMIC FUELS CORP.(après GLOBAL URANIUM CORPORATION)	Attribution N°00026/MME/DM du 08 février 2008 & Prorogation N°00105/MME/DM du 16 août 2010 & transfert N°026/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 février 2012 & 1er Renouvellement N°0020/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 janvier 2013	U & SC	16/01/2016
23	DEBA	GOLDEN STAR EXPLORATION NIGER (après ST JUDE RESOURCES LTD)	Attribution N°000104/MME/DM du 25 novembre 2004 & 1er Renouvellement N°000204/MME/DM du 27 décembre 2007 & Transfert N°0001/MME/DM du 06 janvier 2009 & 2eme renouvellement N°00180/MME/DM du 19 octobre 2010	U & SC	18/10/2013
24	TIALKAM	GOLDEN STAR EXPLORATION NIGER (après ST JUDE RESOURCES LTD)	Attribution N°00103/MME/DM du 25 novembre 2004 & 1er renouvellement N°00203/MME/DM du 27 décembre 2007 & Transfert N°0002/MME/DM du 06 janvier 2009 & 2eme renouvellement N°000181/MME/DM du 19 octobre 2010	MP & MB	18/10/2013
25	ANOUE MELE	GOVIE X NIGER HOLDING LTD	Attribution N°000061/MME/DM du 04 juin 2007 & Prorogation N°0045/MME/DM du 28 mai 2010 & 1er renouvellement N°183/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
26	MADAOUELA 4	GOVIE X NIGER HOLDING LTD	Attribution N°000060/MME/DM du 04 juin 2007 & Prorogation N°0044/MME/DM du 28 mai 2010 & 1er renouvellement N°179/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
27	MADAOUELA 3	GOVIE X NIGER HOLDING LTD	Attribution N°000057/MME/DM du 04 juin 2007 & Prorogation N°0043/MME/DM du 28 mai 2010 & 1er renouvellement N°180/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
28	MADAOUELA 2	GOVIE X NIGER HOLDING LTD	Attribution N°000059/MME/DM du 04 juin 2007 & Prorogation N°0042/MME/DM du 28 mai 2010 & 1er renouvellement N°181/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
29	MADAOUELA 1	GOVIE X NIGER HOLDING LTD	Attribution N°000058/MME/DM du 04 juin 2007 & Prorogation N°0041/MME/DM du 28 mai 2010 & 1er renouvellement N°184/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
30	TOULOUK 2	GPB NIGER MINERALS SARL (après GAZPROMBANK NGS)	Attribution N°00049/MME/DGMG/DM du 09 mars 2011 & Transfert N°000136/MMDI/SG/DGMG/DM du 12 juillet 2013	U & SC	08/03/2014
31	TOULOUK 4	GPB NIGER MINERALS SARL (après GAZPROMBANK NGS)	Attribution N°00050/MME/DGMG/DM du 09 mars 2011 & Transfert N°000135/MMDI/SG/DGMG/DM du 12 juillet 2013	U & SC	08/03/2014
32	EMI LULU 11	GREENCASTLE RESOURCES INC	Attribution N°0186/MMDI/SG/DGMG/DM du 08 octobre 2013	Au, MB, MP, terre rares, charbon et U	07/10/2016
33	EMI LULU 8	GREENCASTLE RESOURCES INC	Attribution N°0187/MMDI/SG/DGMG/DM du 08 octobre 2013	Au, MB, MP, terre rares, charbon et U	07/10/2016
34	MANDA	GROUPEMENT CMT-OSEAD	Attribution N°0174/MM/DI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	Au, MP & MB	01/11/2015
35	TERA 1	GROUPEMENT CMT-OSEAD	Attribution N°00175/MM/DI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	Au, MB & SC	01/11/2015
36	OUAMA	GUMA RESOURCES (PTY) LTD	Attribution N°050/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	Au & MP	03/03/2016
37	TAGAZA 3	GUMA RESOURCES (PTY) LTD	Attribution N°00051/MM/DI/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
38	TAGAZA 1	GUMA RESOURCES (PTY) LTD	Attribution N°00052/MM/DI/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
39	MARAKA	HABJIS WORLD WIDE INVESTMENT SA	Attribution N°073/MM/DI/SG/DGMG/DM du 15 mars 2013	Au, MB & SC	14/03/2016
40	TAGAIT 4	INDO ENERGY LTD	Attribution N°000115/MME/DM du 09 août 2007 & Prorogation N°0058/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°00207/MMDI/SG/DGMG/DM du 24 décembre 2012	U & SC	23/12/2015

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

41	TOULOUK 1	INDO ENERGY LTD	Attribution N°000116/MME/DM du 09 août 2007 & Prorogation N°0061/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°00205/MMDI/SG/DGMG/DM du 24 décembre 2012	U & SC	23/12/2015
42	TERZEMAZOUR 1	INDO ENERGY LTD	Attribution N°000114/MME/DM du 09 août 2007 & Prorogation N°0059/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°00206/MMDI/SG/DGMG/DM du 24 décembre 2012	U & SC	23/12/2015
43	NASSILE	ISLAND ARC EXPLORATION CORP (après EAU ET NATURE /E NAT)	Attribution N°0074/MME/DM du 10 août 2006 & Transfert N°000102/MME/DM du 31 juillet 2007 & 1er renouvellement N°0086/MME/DM du 14 août 2009 & 2eme renouvellement N°00215/MM/DI/SG/DGMG/DM du 10 décembre 2013	MP & MB	12/08/2015
44	KAKOU	MIDDLE ISLAND RESOURCES LTD	Attribution N°074/MMDI/SG/DGMG/DM du 15 mars 2013	Au & MP	14/03/2016
45	BATELENE 3	MILD MINING GROUP (après AGADEZ LTD)	Attribution N°000112/MME/DM du 09 août 2007 & Prorogation N°0062/MME/DM du 22 mars 2011 & Transfert N°011/MM/DI/DGMG/DM du 24 octobre 2011	U & SC	21/06/2013
46	BATELENE 4	MILD MINING GROUP (après AGADEZ LTD)	Attribution N°000113/MME/DM du 09 août 2007 & Prorogation N°0063/MME/DM du 22 mars 2011 & Transfert N°012/MM/DI/DGMG/DM du 24 octobre 2011	U & SC	21/06/2013
47	KOROUGA	NIGER MINES ET SERVICES SARL	Attribution N°0192/MMDI/SG/DGMG/DM du 17 octobre 2013	Au & SC	16/10/2016
48	IN TABARAKAT 2	NIGER MINING SERVICES	Attribution N°000150/MME/DM du 24 octobre 2007 & Prorogation N°00151/MME/DM du 11 octobre 2010 & 1er renouvellement N°0087/MMDI/SG/DGMG/DM du 11 avril 2010	U & SC	10/01/2016
49	ADRAR EMOLES 2	NIGER MINING SERVICES	Attribution N°000135/MME/DM du 06 septembre 2007 & Prorogation N°00153/MME/DM du 11 octobre 2010 & 1er renouvellement N°0085/MMDI/SG/DGMG/DM du 11 avril 2010	U & SC	10/04/2016
50	ADRAR EMOLES 1	NIGER MINING SERVICES	Attribution N°000134/MME/DM du 06 septembre 2007 & Prorogation N°00152/MME/DM du 11 octobre 2010 & 1er renouvellement N°0086/MMDI/SG/DGMG/DM du 11 avril 2010	U & SC	10/04/2016
51	TASSEDET 2	NIGER MINING SERVICES	Attribution N°000137/MME/DM du 06 septembre 2007 & Prorogation N°00150/MME/DM du 11 octobre 2010 & 1er renouvellement N°0090/MMDI/SG/DGMG/DM du 11 avril 2010	U & SC	10/04/2016
52	TASSEDET 1	NIGER MINING SERVICES	Attribution N°000136/MME/DM du 06 septembre 2007 & Prorogation N°00149/MME/DM du 11 octobre 2010 & 1er renouvellement N°0089/MMDI/SG/DGMG/DM du 11 avril 2010	U & SC	10/04/2016
53	ZELINE 1	NIGER RESOURCES INC	Attribution N°000147/MME/DM du 5 octobre 2007 & Prorogation N°00111/MME/DM du 19 août 2010 & 1er renouvellement N°0077/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 NOVEMBRE 2012	U & SC	01/11/2015
54	ASSAOUAS 1	NIGER RESOURCES INC (après SELIER ENERGY NIGER SARL d'après NORTH ATLANTIC RESOURCES LTD)	Attribution N°0074/MME/DM du 26 juin 2007 & Transfert 1 N°0096/MME/DM du 27 juillet 2007 & Transfert 2 N°0020/MME/DM du 11 février 2010 & Prorogation N°00109/MME/DM du 19 août 2010 & 1er renouvellement N°00178/MMDI/SG/ DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
55	ABELAJOUAD	NIGER RESOURCES INC (après SELIER ENERGY NIGER SARL d'après NORTH ATLANTIC RESOURCES LTD)	Attribution N°000039/MME/DM du 26 avril 2006 & 1er Transfert N°00095/MME/DM du 27 juillet 2007 & 2e Transfert N°00019/MME/DM du 11 février 2010 & Prorogation N°0000113/MME/DM du 19 août 2010 & Renonciation N°000161/MMDI/SG/DGMG/DM du 27 septembre 2012	U & SC	27/09/2012
56	IRHAZER	NIGER URALIU SA	Attribution N°000038/MME/DM du 26 avril 2006 & Transfert N°0000139/MME/DM du 10 septembre 2007 & Prorogation N°0000107/MME/DM du 18 août 2010 & 1er renouvellement N°000199/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 décembre 2012	U & SC	03/12/2015
57	INGALL	NIGER URALIU SA (après NORTHWESTERN MINERAL VENTURES INC)	Attribution N°000040/MME/DM du 26 avril 2006 & Transfert N°0000140/MME/DM du 10 septembre 2007 & Prorogation N°0000108/MME/DM du 18 août 2010 & 1er renouvellement N°000182/MMDI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	U & SC	01/11/2015
58	TAGMERT 2	PAN AFRICAN NIGER LTD	Attribution N°0191/MMDI/SG/DGMG/DM du 08 octobre 2013	U & SC	07/10/2016
59	TAGMERT 1	PAN AFRICAN NIGER LTD	Attribution N°0190/MMDI/SG/DGMG/DM du 08 octobre 2013	U & SC	07/10/2016
60	OURICHA 2	PAN AFRICAN NIGER LTD	Attribution N°0189/MMDI/SG/DGMG/DM du 08 octobre 2013	U & SC	07/10/2016

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

61	OURICHA 1	PAN AFRICAN NIGER LTD	Attribution N°0188/MMDI/SG/DGMG/DM du 08 octobre 2013	U & SC	07/10/2016
62	GADA 2	SEMAFO NIGER SA	Attribution N°000070/MME/DM du 26 juin 2007 Prorogation N°0029/MME/DGMG/DM du 04 février 2011	U & SC	03/05/2013
63	GADA 1	SEMAFO NIGER SA	Attribution N°000069/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°0031/MME/DGMG/DM du 04 février 2011	U & SC	03/05/2013
64	ASSAOUAS 4	SEMAFO NIGER SA	Attribution N°000073/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°0030/MME/DGMG/DM du 04 février 2011	U & SC	03/05/2013
65	ASSAOUAS 3	SEMAFO NIGER SA	Attribution N°000072/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°0032/MME/DGMG/DM du 04 février 2011	U & SC	03/05/2013
66	TELWA 1	SEMAFO NIGER SA	Attribution N°000071/MME/DM du 26 juin 2007 & Prorogation N°0033/MME/DGMG/DM du 04 février 2011	U & SC	03/05/2013
67	TOUARET 4	SEMMOUS LION MINING LTD (après ATEPA GROUP RUSSIA)	Attribution N°000176/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00108/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation N°00119/MME/DGMG/DM du 14 juin 2011	U & SC	13/05/2013
68	TOUARET 3	SEMMOUS LION MINING LTD (après ATEPA GROUP RUSSIA)	Attribution N°00013/MME/DM du 23 janvier 2008 & Transfert N°00107/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation N°00120/MME/DGMG/DM du 14 juin 2011	U & SC	13/05/2013
69	TOUARET 1	SEMMOUS LION MINING LTD (après ATEPA GROUP RUSSIA)	Attribution N°000180/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00106/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
70	DABALA 5	SEMMOUS LION MINING LTD (après ATEPA GROUP RUSSIA)	Attribution N°000181/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00109/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
71	ASSARA 4	SEMMOUS LION MINING LTD (après ATEPA GROUP RUSSIA)	Attribution N°000175/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00105/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
72	ATARAS 4	SEMMOUS LION MINING LTD (après RIVER UNIVERSAL)	Attribution N°000183/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00111/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
73	ATARAS 3	SEMMOUS LION MINING LTD (après RIVER UNIVERSAL)	Attribution N°000182/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00110/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
74	ARABIGOU 5	SEMMOUS LION MINING LTD (après RIVER UNIVERSAL)	Attribution N°000186/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00114/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
75	ARABIGOU 4	SEMMOUS LION MINING LTD (après RIVER UNIVERSAL)	Attribution N°000184/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00113/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
76	ARABIGOU 3	SEMMOUS LION MINING LTD (après RIVER UNIVERSAL)	Attribution N°000185/MME/DM du 14 décembre 2007 & Transfert N°00112/MME/DM du 06 août 2008 & Prorogation	U & SC	13/05/2013
77	TIAMBI	SGTP SA	Attribution N°075/MMDI/SG/DGMG/DM du 15 mars 2013	Au & MP	14/03/2016
78	TIAWA	SML/AGMDC	Attribution N°0027/MME/DM du 20 mars 2006 & 1er renouvellement N°0060/MME/DM du 08 juin 2009 &	MP & MB	27/02/2016
79	SAOURA	SML/AGMDC	Attribution N°0029/MME/DM du 20 mars 2006 & 1er renouvellement N°0059/MME/DM du 08 juin 2009 & 2eme	MP & MB	27/02/2016
80	DINGOABA	SOCIETE D'EXPLOITATION DE MANGANESE DU NIGER (SEMN	Attribution N°0186/MM/DI/SG/DGMG/DM du 02 novembre 2012	manganèse, Au, MP & MB	01/11/2015

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

81	TAOUADJI 5	SONICHAR SA	Attribution N°099/MM/DI/SG/DGMG/DM du 02 juillet 2012	charbon & SC	01/07/2015
82	SOMAN 4	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000121/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00165/MME/DM du 11 octobre 2010	U & SC	10/01/2013
83	SOMAN 2	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000124/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00164/MME/DM du 11 octobre 2010	U & SC	10/01/2013
84	ASSARA 1	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000126/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00169/MME/DM du 11 octobre 2010	U & SC	10/01/2013
85	ELEKI 3	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000127/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00168/MME/DM du 11 octobre 2010	U & SC	10/01/2013
86	ELEKI 2	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000122/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00167/MME/DM du 11 octobre 2010	U & SC	10/01/2013
87	ELEKI 1	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000125/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00166/MME/DM du 11 octobre 2010	U & SC	10/01/2013
88	DIBILO	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000128/MME/DM du 24 août 2007 & 1er renouvellement N°00185/MME/DM du 27 octobre 2010	Au, MB & SC	26/10/2013
89	MAKANI 1	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000129/MME/DM du 24 août 2007 & 1er renouvellement N°00188/MME/DM du 27 octobre 2010	charbon	26/10/2013
90	MAKALONDI 3	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000131/MME/DM du 24 août 2007 & 1er renouvellement N°00187/MME/DM du 27 octobre 2010	Au, MB & SC	26/10/2013
91	TERA 2	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000130/MME/DM du 24 août 2007 & 1er renouvellement N°00186/MME/DM du 27 octobre 2010	Au, MB & SC	26/10/2013
92	TIMIA 1	TAURIAN RESOURCES PVT LTD	Attribution N°000123/MME/DM du 10 août 2007 & Prorogation N°00170/MME/DM du 11 octobre 2010	Ti & Va	10/06/2013
93	ASEKRA 4	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000051/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000057/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000053/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars	U & SC	03/03/2016
94	ASEKRA 3	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000050/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000055/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000056/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars	U & SC	03/03/2016
95	ASEKRA 2	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000049/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000056/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000057/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
96	ASEKRA 1	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000048/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000054/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000058/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
97	AGELAL 4	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000055/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000062/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000055/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
98	AGELAL 3	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000054/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000063/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000060/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
99	AGELAL 2	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000053/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000053/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000059/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016
100	AGELAL 1	URANIUM INTERNATIONAL LTD	Attribution N°000052/MME/DM du 31 mai 2007 & Prorogation N°000064/MME/DM du 07 juin 2010 & 1er renouvellement N°000054/MMDI/SG/DGMG/DM du 04 mars 2013	U & SC	03/03/2016

CECAFOR CONSULT

Cabinet d'Expertise Comptable, d'Audit, de Formation et Conseil
 BP 13 752-Niamey. RC RRCM-NIA-2010-A-3128, NF/18368/R,CEL 97 65 32 86/96 89 07 02
 CUN/Rue FK64, Email: cecaforconsultcecaforconsult@yahoo.fr

REPUBLIQUE DU NIGER
 MINISTERE DE L'ENERGIE ET DU PETROLE
 DIRECTION GENERALE DES HYDROCARBURES

BLOCS SOUS LICENCES AU 31 DECEMBRE 2014

N°	BLOCS	COMPAGNIE	ANNEE D'ATTRIBUTION
1	BILMA	CNPC	2003
2	TENERE	CNPC	2003
3	KAFRA	SIPEX	2005
4	AGADEM	CNPC	2008
5	GREIN	SIRIUS	2012
6	DALLOL	LABANA	2012
7	DIBELLA 1	LABANA	2012
8	MANADARAM	ADVANTICA	2012
9	ACHEGOUR	AKATA	2012
10	DJADO 3	SHENSHUI	2012
11	DJADO 4	SHENSHUI	2012
12	TAMESNA	SHENSHUI	2012
13	MANGA 1	IPL	2012
14	MANGA 2	IPL	2012
15	TENERE OUEST	IPL	2012
16	ABORAK	IPL	2012
17	TOUNFALIS	SUNTRUST	2013
18	R1 & R2 AGADEM	SAVANNAH	2014

TENERE
 2012
 no 62
 14/4/13

1

**ANNEXES 6 : STATISTIQUE SUR LA PRODUCTION DU CHARBON, URANIUM ET
PETROLE DE 2011 A 2013**

Tab.12.1. Production et utilisation du charbon

	2011	2012	2013
	Unité en tonne		
Production brute	246 016	235 072	241 792
Consommation centrale thermique	210 879	216 520	213 152

Source : Direction de la statistique (Ministère des Mines et de l'Energie)

Tab.12.2. Production et exportation d'uranium

	Unités	2011	2012	2013
Production	Tonne	4 160	4 821	4 277
	Md FCFA	291,17	351,96	309,17
Exportation	Tonne	4 493	4 623	4 682
	Md FCFA	316,98	338,25	324,79
Prix moyen à l'exportation	FCFA / kg	70 000	73 000	73 000

Source : Direction des Statistiques/Ministère des Min P = provisoire P = provisoire P = provisoire

Tab.12.3. Ventes de produits pétroliers

		2011	2012	2013
		Unité : m ³ à la température ambiante		
Pétrole	Total	16 930	12 890	31 705
	<i>Jet</i>	13 970	10 307	29 624
	<i>Lampant</i>	2 960	2 583	2 081
Essence	Total	92 229	136 655	170 171
	<i>Super sans plomb</i>	92 229	136 655	170 171
Gaz-oil	Total	189 132	220 761	295 147
Fuel	Total	26 546	53 472	51 332
	<i>Fuel</i>	5 737	7 532	3 383
	<i>Fuel-oil domestique</i>	20 809	45 940	47 949

Source : SONIDEP