Building a better working world

SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO

« S.N.P.C »

RAPPORT GENERAL DES COMMISSAIRES AUX COMPTES

Etats financiers annuels

Exercice clos le 31 décembre 2013

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2013 sur :

- le contrôle des états financiers annuels de la SNPC en USD, tels qu'ils sont joints au présent rapport,
- les vérifications spécifiques et les informations prévues par la loi.

Les états financiers annuels ont été arrêtés par le Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre audit, d'exprimer une opinion sur ces états financiers.

I. OPINION SUR LES ETATS FINANCIERS ANNUELS

Nous avons effectué notre audit selon les normes de la profession dont l'application résulte de l'acte UDEAC du 18 décembre 1982, et en conformité avec les articles 710 et 717 de l'acte uniforme OHADA sur le droit des sociétés commerciales et du GIE. Ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences permettant d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels ne comportent pas d'anomalies significatives. Un audit consiste à examiner, par sondages, les éléments probants justifiant les données contenues dans ces états financiers. Il consiste également à apprécier les principes comptables suivis et les estimations significatives retenues pour l'arrêté des comptes et à apprécier leur présentation d'ensemble. Nous estimons que nos contrôles fournissent une base raisonnable à l'opinion exprimée ci-après.

Nous certifions que les états financiers 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 la société à la fin de cet exercice, conformément aux règles et méthodes comptables prescrites dans l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit comptable (SYSCOHADA).

Sans remettre en cause l'opinion ci-dessus, nous attirons votre attention sur les informations suivantes, présentées dans les notes annexes des états financiers :

- II.4.16 portant sur la gestion du Rig entre la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) et sa filiale Société des Forages de Pétroles (SFP) ;
- II.4.17 qui expose sur le patrimoine de la FININCO SA ;
- II.4.18 sur l'incertitude de la continuité d'exploitation du permis MPS (Azurite) ;
- II.4.19 relative à l'attribution du Permis d'exploitation d'hydrocarbures liquides ou gazeux dit « Pointe-Indienne » ;
- II.4.20 portant sur l'attribution des nouveaux permis d'exploitation d'hydrocarbures.

II. VERIFICATIONS ET INFORMATIONS SPECIFIQUES

Nous avons également procédé conformément aux normes de la profession, aux vérifications spécifiques prévues par la loi.

Outre l'incidence des points exposés ci-dessus, la sincérité et la concordance avec les états financiers annuels des informations données dans le rapport de gestion du conseil d'administration et dans les documents adressés aux actionnaires sur la situation financière et les états financiers annuels, appellent de notre part l'observation suivante :

- Votre société n'a pas respecté les dispositions des articles 17 et 41 des statuts en matière de procédure d'arrêté et d'approbation des comptes. En effet, les états financiers de votre société, devaient être arrêtés et approuvés respectivement par le Directoire et le Conseil d'administration, contrairement à la pratique actuelle qui veut que ces comptes soient arrêtés par le conseil d'administration, et approuvés par une assemblée générale.

Les commissaires aux comptes

Pour ERNST & YOUNG

ERNST & YOUNG
Immeuble des Mucodec, 3ème Etage
Bd Denis Sassou Nguesso
Tél : 22 281 17 60 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
B.P : 84 Brazzaville
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/mail : +33(0) 1 58 47 46 04

Ludovic NGATSE
Expert-comptable, agréé CEMAC n° EC146
Associé

Pour le Commissariat National aux Comptes

COMMISSAIRE GENERAL AUX COMPTES

Aimé Michel EWOLO
Commissaire Général

Brazzaville, le 12 décembre 2014.

Building a better working world

SOMMAIRE

		Pages
Rapport général des Commissaires aux comptes		1 à 3
Etats financiers sociaux au 31 décembre 2013		
I.	Présentation de la SNPC	1 à 9
II.	Etats financiers de la SNPC	10 à 41
III.	Notes et compléments d'informations	42 à 55
Rapport spécial des commissaires aux comptes sur les conventions réglementées		1 à 3

Building a better working world

Société Nationale des Pétroles du Congo

Etats financiers sociaux au 31 décembre 2013

I. Présentation de la SNPC

II. Etats financiers de la SNPC

III. Notes et compléments d'informations

I. PRESENTATION DE LA SNPC

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL

La Société Nationale des Pétroles du Congo est un établissement public à caractère industriel et commercial créé le 23 avril 1998 et doté d'un capital de $us 260 807 564 détenus à 100% par l'Etat congolais.
La SNPC assure sous forme de mandat de l'Etat, le suivi de l'exploration et l'exploitation des gisements d'hydrocarbures du Congo en partenariat avec les compagnies pétrolières. Elle effectue, par ailleurs, pour son propre compte des opérations d'exploration - production en partenariat avec d'autres compagnies pétrolières. Enfin, elle gère un portefeuille d'actifs constitués de titres de sociétés opérant dans le domaine pétrolier, parapétrolier, industriel et financier.

La Société Nationale des Pétroles du Congo a pour objet :

- de promouvoir la mise en valeur des hydrocarbures au Congo;
- de gérer les intérêts de l'Etat dans ce domaine.

A ce titre, elle est habilitée à :

- entreprendre directement, ou à travers ses filiales, ou encore en association avec des partenaires, les activités de recherche, de production, de traitement, de transformation, de mise en valeur, de transport et de commercialisation des hydrocarbures liquides et gazeux tant sur le territoire congolais qu'à l'étranger ;
- concourir à l'élaboration de la politique du Gouvernement en matière de gestion des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- participer aux opérations de contrôle et de vérifications exercées par l'Etat ;
- créer un cadre propice à la formation du personnel congolais et contribuer à la constitution d'un pole de compétence dans le secteur de l'industrie pétrolière ;
- collecter et conserver toutes les informations qui s'y rapportent ;
- assurer la formation professionnelle et le perfectionnement du personnel congolais ;
- effectuer toutes les opérations commerciales, mobilières et immobilières se rattachant directement ou indirectement à son objet social ;
- accomplir en rapport avec les Ministères des Finances, du Budget et du portefeuille public toutes les opérations financières relatives à la mise en place des préfinancements des achats d'Hydrocarbures.

Ces différentes interventions fournissent à la SNPC, les ressources financières nécessaires au financement de ses activités, grâce notamment à la commercialisation de sa quote-part de production dans les associations pétrolières, à une rémunération de 1,6 % perçue sur la commercialisation de la quote-part de production revenant à l'Etat et aux dividendes des participations.

L'ensemble des opérations de la SNPC relèvent du cadre contractuel suivant :

- La Loi du 23 août 1994 portant code des hydrocarbures au Congo ;
- la loi n°1-98 du 23 avril 1998 portant création de la Société Nationale des Pétroles du Congo ;
- le décret n°99-51 du 9 avril 1999 portant transfert de l'ensemble des actifs pétroliers et des droits directs et indirects, de quelque nature que ce soit, détenus initialement par la société Hydro-Congo dans toutes les activités relatives à la recherche, à l'exploitation, au traitement et à la transformation des hydrocarbures et des substances dérivées ou connexes ;
- le décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenus directement par l'Etat sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;

- la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures ;
- la convention du 20 mars 2006 relative à la compensation des créances et des dettes entre la République du Congo et la SNPC ;
- l'avenant 1 du 5 janvier 2006 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation) ;
- le décret n° 2009-335 du 15 septembre 2009 portant nominations des membres du gouvernement ;
- le décret n° 2010-595 du 21 aout 2010 portant approbation des statuts de la SNPC ;
- les contrats de partage de production, leurs annexes et avenants sur les permis de recherche et d'exploitation Haute Mer Nkossa, Marine VI, Marine VII, Marine X, Tilapia, et Mboundi ;
- le contrat de concession Marine I, ses annexes et avenants ;
- les contrats d'association et les JOA (Joint Operating Agreements) respectivement sur la concession Yombo et sur les Contrats de partage de production susmentionnés ;
- l'avenant 2 du 21 mai 2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation).

Conformément à ces textes, les activités de la SNPC sont réalisées en deux volets :

Volet 1 : opérations réalisées dans le cadre du mandat de l'Etat

Dans ce volet, la SNPC gère pour le compte de l'Etat, tous les intérêts de ce dernier en ce qui concerne l'activité des hydrocarbures au Congo. A ce titre, elle est chargée du suivi des opérations liées à l'exploration, la production et surtout la commercialisation d'hydrocarbures liquides et gazeux issus des gisements pétroliers du Congo, conformément aux Contrats de Partage de Production (CPP) et aux conventions d'établissement signés entre la République du Congo et les sociétés pétrolières.

Volet 2 : opérations réalisées par la SNPC pour son compte propre

Ce volet regroupe toutes les opérations internes à la SNPC : activités pétrolières pour son propre compte, placements financiers, gestion du portefeuille des titres de participation, autres investissements hors exploration et production d'hydrocarbures.

I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE D'OPERATIONS

Au plan strictement opérationnel, les activités de la SNPC, réalisées pour le compte de l'Etat ou pour son compte propre, sont structurées autour des périmètres suivants :

- Les activités pétrolières amont ;
- Les activités pétrolières aval ;
- La gestion de portefeuille de titres de participations.

I.2.1 Activités pétrolières amont

Les activités pétrolières amont sont constituées essentiellement par le suivi des droits et obligations de l'Etat et de la SNPC dans le secteur des hydrocarbures conformément aux contrats établis avec les sociétés pétrolières.

Ainsi, la SNPC intervient dans le secteur pétrolier amont à travers :

- l'identification et le développement des ressources pétrolières du pays en association avec des partenaires privés ;
- la participation dans les joint-ventures avec des partenaires pétroliers ;

Ces activités pétrolières amont sont exercées dans le cadre du Mandat reçu de l'Etat, du transfert de certains de ses droits et obligations à la SNPC et des contrats de partage de production et accords d'association conclus en son nom propre.

Le tableau ci-après résume le cadre contractuel sur la base duquel la SNPC réalise ses activités pétrolières amont notamment en ce qui concerne les permis en production :

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
Haute Mer	NKossa	SNPC	15,00%			Nkossa Blend
	Nsoko	TEP Congo	53,50%	9,44%	TEP Congo	Propane/ GPL Butane/GPL
	Moho-B.	Chevron	31,50%	5,56%		Djeno
Marine VI	Foukanda	SNPC	35,00%			Nkossa Blend
	Djambala	Eni Congo	65,00%	35,00%	Eni Congo	Nkossa Blend
	Mwafi					Djeno
Maine VII	Kitina	SNPC	35,00%			
		Eni Congo	35,75%	19,25%	Eni Congo	Nkossa Blend
		Chevron	29,25%	15,75%		
Marine I	Yombo	SNPC	50,00%			
		CMS Nomeco	25,00%	25,00%	CMS Nomeco	Fuel
		Nuevo C. Cie	18,75%	18,75%		
		Nuevo C. Ltd	6,25%	6,25%		
Kouilou	Mboundi	SNPC	6,00%			
		Eni Congo	46,00%	0,00%	ENI	Nkossa Blend
		Buren	37,00%	0,00%		
		Tullow	11,00%	0,00%		
	Kouakouala	Eni Congo	50,00%	0,00%		
		SNPC	25,00%	0,00%	ENI	Nkossa Blend
		Buren	25,00%	0,00%		
MKB	Kundji	SNPC	60,00%			
		PETROCI	20,00%	0,00%	SNPC	Djeno
		Orion Oil	20,00%	0,00%		
MPS	Azurite	Murphy	50,00%	5,88%		
		P.A Ressource	35,00%	4,12%	Murphy	Azurite
		SNPC	15,00%			
MARINE X	Awa-Paloukou	SNPC	10,00%		Eni Congo	Nkossa Blend
		Eni Congo	90,00%	10,00%		
Marine III	Tilapia	SNPC	44,00%	0,00%		
		Prestoil	56,00%	0,00%	Prestoil	Nkossa Blend

I.2.2 Activités pétrolières aval

Les activités pétrolières aval consistent essentiellement :

- A la commercialisation de pétrole brut pour le compte de l'Etat et pour son propre compte ;
- Au suivi de l'approvisionnement du marché intérieur en produits raffinés à travers la commercialisation des produits pétroliers consécutive à l'activité processing de sa filiale CORAF et à l'importation des produits raffinés ;
- Au suivi des stocks de sécurité ;
- A la gestion d'un réseau des stations services à travers sa filiale SNPC DISTRIBUTION et la SNAT SA;
- A la gestion du gaz issu de l'exploitation du champ Mboundi à travers sa participation dans SOCOGAZ-SA ;
- A l'assistance de l'Etat dans le cadre du suivi de la stabilisation des prix des produits raffinés sur l'ensemble du territoire national.

I.2.3 Gestion de portefeuille

La SNPC intervient dans de nombreuses activités pour la plupart liées au secteur pétrolier et parapétrolier, notamment à travers la prise de participations et l'animation d'un groupe de sociétés œuvrant dans les filières pétrolières amont et aval.

I.3 ORGANISATION DE LA SNPC

I.3.1 Organigramme sommaire de la SNPC

(VOIR ANNEXE)

I.4 CHIFFRES CLES (EVOLUTIONS SUR TROIS ANS : (2013-2012-2011)

Les chiffres caractéristiques de la SNPC ont évolué de la manière suivante au cours des trois dernières années.

I.4.1 activité pétrolière amont

- ***Production de l'exercice en Mbep et en M$us***

Produits	Production en Mbep		
	12/2013	12/2012	12/2011
Butane	0,085	0,149	0,149
Propane	0,132	0,253	0,243
Nkossa	3,075	3,420	3,653
Djeno	3,679	4,091	5,067
Yombo	1,582	1,553	1,557
Azurite	0,156	0,325	0,757
Total Mbep	**8,709**	**9,791**	**11,426**
	Production SNPC en M$us		
	12/2013	**12/2012**	**12/2011**
Butane	6,584	12,183	11,959
Propane	9,468	14,952	15,281
Nkossa	338,131	386,704	415,893
Djeno	388,034	445,522	543,622
Yombo	154,467	168,952	158,986
Azurite	16,666	35,515	80,349
Total $us	**913,350**	**1 063,828**	**1 226,089**

La production connait une baisse de plus de 21,75 % par rapport à l'exercice 2012 et ceci principalement à cause du mauvais comportement de champs produisant les qualités NKossa Djeno et du déclin prématuré du champ Azurite.

Si en 2012, la baisse de la production en volume a été compensée par les cours du baril de pétrole brut, nous constatons que cette tendance n'a pas été observée en 2013 en raison de la stabilité du cours du baril autour de 100us$.

Cessions de production (SNPC) en Mbep et en M$us

Produits	Cession de Production en Mbep		
	déc-13	déc-12	déc-11
Butane/GPL	0,071	0,125	0,126
Propane/GPL	0,110	0,211	0,203
Nkossa Blend	2,181	2,476	2,631
Djeno	2,825	2,98	3,621
Yombo Fuel	0,696	1,164	1,168
Azurite	0,103	0,214	0,444
Total Mbep	**5,986**	**7,170**	**8,193**
	Cession de Production SNPC en M$us		
	déc-13	déc-12	déc-11
Butane/GPL	5,491	10,21	10,05
Propane/GPL	7,884	12,46	12,79
Nkossa Blend	253,861	280,03	299,32
Djeno	298,036	324,44	388,63
Yombo Fuel	(17,990)	126,71	119,24
Azurite	10,934	23,35	52,88
Total M$US	**558,216**	**777,2**	**882,91**

Les cessions de production ont connu une baisse de 28% en 2013 par rapport à l'année 2012. Cette baisse s'explique par le niveau de la production observée en 2012, la régularisation des droits sur le permis Marine I (Yombo) et l'arrêt prématuré de la production du champ Azurite sur Mer Profonde Sud(MPS).

- ***Production vendue SNPC (en Mbep et en M$us)***

Produits	Production vendue en Mbep		
	déc-13	déc-12	déc-11
Butane	0,043	0	0,043
Propane	0	0,272	0
Nkossa Blend	1,375	2,429	1,438
Djeno	0,079	2,856	0,942
Yombo	0,802	0,395	0,55
Azurite	0,322	0	0,516
Total bep	**2,621**	**5,952**	**3,489**
Produits	**Production vendue SNPC en M$us**		
	déc-13	déc-12	déc-11
Butane/GPL	3,824	0	3,162
Propane/GPL	0	16,511	0
Nkossa Blend	146.521	284,634	159,849
Djeno	8.327	305,496	99,616
Yombo	66,204	35,436	40,432
Azurite	32,886	0	57,429
Total USD	**257,762**	**643,077**	**357,326**

La production vendue est en baisse en volume (21,75 %) et en valeur (14,14 %) à cause de la baisse de la production observée.

Evolution des Comptes des Partenaires (en M$us)

Comptes des Partenaires	2013	2012	2011
TEP	761	640	625
ENI	755	665	606
CMS	1,548	0	4
CHEVRON	484	549	534
MURPHY (AZURITE)	76	67	66
P.A RESSOURCES	53	47	46
Total	**2 131**	**1 968**	**1 881**

Les comptes avance partenaires enregistrent une légère augmentation de (8 %) malgré le financement sur fonds propres de 5 % des investissements dans l'amont pétrolier (Moho Nord et Lianzi).

I.4.2 Gestion de portefeuille/Patrimoine

Variation des participations

- *Participations en pourcentage*

Titre	POURCENTAGE DE LA PARTICIPATION SNPC				
	12/2013	Variation	12/2012	Variation	12/2011
CORAF	100%		100%		100%
FININCO	80%		80%		80%
SONAREP	80%		80%		80%
IDC	70%		70%		70%
SNPC -D	80%		80%		80%
CONGOREP	49%		49%		49%
ILOGS	80%		80%		80%
SFP	65%		65%		65%
HD	0%		0%	100%	60%
CBT	0%		0%	100%	30%
SCB	0%		0%	100%	40%

Valeur des titres à l'actif

Titres	Valeur des titres à l'actif (M$us)								
	12/2013			12/2012			12/2011		
	VB	Prov	VN	VB	Prov	VN	VB	Prov	VN
CORAF	44,48	0,00	44,48	44,48	0,00	44,48	44,48	0,00	44,48
FININCO	17,44	17,44	0,00	17,44	17,44	0,00	17,44	17,44	0,00
SONAREP	0,17	0,00	0,17	0,17	0,00	0,17	0,17	0,00	0,17
SNPC D	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,19
CONGOREP	0,08	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08
ILOGS	3,51	0,00	3,51	3,51	0,00	3,51	3,51	0,00	3,51
SFP	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13
SOCOGAZ SA.	0,12	0,00	0,12						
SNAT SA.	0,59	0,00	0,59						
Total titres à l'actif	**66,71**	**17,44**	**49,27**	**66,00**	**17,44**	**48,56**	**66,00**	**17,44**	**48,56**

VB = Valeur brute Prov. = provision pour dépréciation VN = Valeur nette

En 2013, le périmètre du portefeuille a connu l'entrée de la SNPC dans le capital des sociétés SOCOGAZ et SNAT spécialisées respectivement dans le traitement du gaz et la distribution.

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC

II.1.1 Bilan Actif ($us)

Désignation de l'entreprise : **Société Nationale des Pétroles du Congo** — **BILAN - ACTIF**

Adresse : BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification : _____ Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

Réf.	ACTIF		31/12/2013 Brut	31/12/2013 Amortissements Provisions	31/12/2013 Net	31/12/2012 Net
	ACTIF IMMOBILISE (I)					
AA	**Charges Immobilisées**					**1 635 553,71**
AX	Frais d'Etablissement					1 635 553,71
AY	Charges à Répartir					
AC	Primes de Remboursement des Obligations					
AD	**Immobilisations Incorporelles**		**931 342 262,79**	**157 587 709,17**	**773 754 553,62**	**645 380 383,92**
AE	Frais de Recherche et de Développement		790 126 327,81	151 339 176,87	638 787 150,94	510 238 651,77
AF	Brevets, Licences, Logiciels		5 973 859,71	3 656 743,90	2 317 115,81	2 491 445,28
AG	Fonds Commercial					
AH	Autres Immobilisations Incorporelles		135 242 075,27	2 591 788,40	132 650 286,87	132 650 286,87
AI	**Immobilisations Corporelles**		**3 290 837 201,89**	**1 339 730 808,94**	**1 951 106 392,95**	**1 898 899 307,18**
AJ	Terrains		5 819 463,62		5 819 463,62	5 715 463,62
AK	Bâtiments		52 319 433,09	14 881 384,70	37 438 048,39	31 117 228,73
AL	Installations et Agencements		3 016 361 831,97	1 270 643 597,14	1 745 718 234,83	1 732 164 546,84
AM	Matériels		212 722 248,34	51 089 576,92	161 632 671,42	128 974 797,29
AN	Matériels de Transport		3 614 224,87	3 116 250,18	497 974,69	927 270,70
AP	**Avances et Acomptes versés sur Immobilisations**					
AQ	**Immobilisations Financières**		**85 041 942,75**	**17 740 233,17**	**67 301 709,58**	**63 655 039,27**
AR	Titres de Participation		66 751 920,14	17 740 233,17	49 011 686,97	48 308 280,10
AS	Autres Immobilisations Financières		18 290 022,61		18 290 022,61	15 346 759,17
AW	(1) dont H.A.O. : Brut					
	Net					
AZ	**TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)**		**4 307 221 407,43**	**1 515 058 751,28**	**2 792 162 656,15**	**2 609 570 284,08**
	ACTIF CIRCULANT					
BA	**Actif circulant H.A.O.**					
BB	**Stocks**		**163 827 445,12**	**2 908 379,79**	**160 919 065,33**	**28 949 121,83**
BC	Marchandises					
BD	Matières Premières et Autres Approvisionnements		1 870 870,61	1 870 870,61		
BE	En-cours					
BF	Produits Fabriqués		161 956 574,51	1 037 509,18	160 919 065,33	28 949 121,83
BG	**Créances et Emplois Assimilés**		**1 000 778 663,56**	**3 667 635,81**	**997 111 027,75**	**833 665 939,58**
BH	Fournisseurs, Avances versées		1 278 903,99		1 278 903,99	375 315,92
BI	Clients		58 681 085,09		58 681 085,09	122 903 743,07
BJ	Autres Créances		940 818 674,48	3 667 635,81	937 151 038,67	710 386 880,59
BK	**TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)**		**1 164 606 108,68**	**6 576 015,60**	**1 158 030 093,08**	**862 615 061,41**
	TRESORERIE ACTIF		**156 031 532,25**		**156 031 532,25**	**348 384 917,03**
BQ	Titres de Placement					
BR	Valeurs à Encaisser					
BS	Banques, Chèques postaux, Caisse		156 031 532,25		156 031 532,25	348 384 917,03
BT	**TOTAL TRESORERIE - ACTIF (III)**		**156 031 532,25**		**156 031 532,25**	**348 384 917,03**
BU	**Ecarts de Conversion - Actif (IV)**		11 835 611,25		11 835 611,25	16 964 174,35
	(Perte probable de change)					
BZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV)**		**5 639 694 659,61**	**1 521 634 766,88**	**4 118 059 892,73**	**3 837 534 436,87**

II.2.2 Bilan Passif ($us)

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétroles du Congo**

BILAN - PASSIF

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) **12**

Réf.	PASSIF (Avant répartition)		31/12/2013	31/12/2012
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES			
CA	**Capital**		260 807 564,00	260 807 564,00
CB	Actionnaires Capital non Appelé			
CC	**Primes et Réserves**			
CD	Primes d'Apports, d'Emissions, de Fusion		14 686 165,82	14 686 165,82
CE	Ecarts de Réévaluation			
CF	Réserves Indisponibles		30 483 889,43	30 483 889,43
CG	Réserves Libres		491 946 791,81	491 946 791,81
CH	Report à Nouveau **(+ ou -)**		826 758 098,78	703 501 788,15
CI	**Résultat Net de l'Exercice** (Bénéfice + ou Perte -)		**98 659 822,50**	**123 256 310,63**
CK	**Autres Capitaux Propres**			
CL	Subventions d'Investissement			
CM	Provisions Réglementées et Fonds Assimilés			
CP	**TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)**		**1 723 342 332,34**	**1 624 682 509,84**
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)			
DA	Emprunts		8 584 716,58	2 542 317,37
DB	Dettes de Crédit-bail et Contrats Assimilés			
DC	Dettes Financières Diverses		146 983 851,91	141 136 180,50
DD	Provisions Financières pour Risques et Charges		2 045 521,78	1 964 142,43
DE	(1) dont **H.A.O.** :			
DF	**TOTAL DETTES FINANCIERES (II)**		**157 614 090,27**	**145 642 640,30**
DG	**TOTAL RESSOURCES STABLES (I+II)**		**1 880 956 422,61**	**1 770 325 150,14**
	PASSIF CIRCULANT			
DH	Dettes Circulantes H.A.O. et Ressources Assimilées			2 679,66
DI	Clients, Avances reçues		171 035,39	
DJ	Fournisseurs d'Exploitation		26 495 011,76	18 305 400,12
DK	Dettes Fiscales		1 364 166,72	1 212 657,76
DL	Dettes Sociales		2 131 601,09	2 550 998,45
DM	Autres Dettes		2 178 115 445,45	2 018 145 094,19
DN	Risques Provisionnés		11 835 611,62	16 964 174,72
DP	**TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)**		**2 220 112 872,03**	**2 057 181 004,90**
	TRESORERIE - PASSIF			
DQ	Banques, Crédits d'Escompte			
DR	Banques, Crédits de Trésorerie			
DS	Banques, Découverts			17 475,11
DT	**TOTAL TRESORERIE - PASSIF (IV)**			**17 475,11**
DV	**Ecarts de Conversion - Passif (V)** (Gain probable de change)		16 990 598,09	10 010 806,72
DZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV+V)**		**4 118 059 892,73**	**3 837 534 436,87**

II.2 COMPTES DE RESULTAT

II.2.1 Compte de résultats – Produits

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : PRODUITS

Réf.	Rubriques	N	N-1	31/12/2013	31/12/2012
	ACTIVITE D'EXPLOITATION				
TA	Ventes de Marchandises				
TB	**MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES**				
TC	Ventes de Produits Fabriqués			815 997 032,36	1 419 255 269,66
TD	Travaux, Services vendus			82 141 086,90	72 144 582,05
TE	Production Stockée (ou Déstockage) (+ ou -)			128 370 656,14	(348 944 566,90)
TF	Production Immobilisée				
TG	**MARGE BRUTE SUR MATIERES**	**965 245 742,60**	**1 142 455 284,81**		
TH				4 024 090,31	4 693 726,40
TI	**CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)**	**902 162 209,57**	**1496,93578,11**		
TJ	(1) Dont à l'Exportation				
TK	Subventions d'Exploitation				
TL	Autres Produits			145 334 650,04	15 130 475,09
TN	**VALEUR AJOUTEE**	**361 243 181,33**	**351 380 722,20**		
TQ	**EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION**	**345 560 765,12**	**337 342 542,13**		
TS	Reprises de Provisions				734 914,20
TT	Transfert de Charges				5 230,52
TW	**TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION**			**1 175 867 515,75**	**1 163 019 631,02**
TX	**RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**42 193 642,99**	**99 074 492,94**		
	ACTIVITE FINANCIERE				
UA	Revenus Financiers			71 122 467,45	64 350 143,79
UC	Gains de Change			7 700 347,63	15 047 921,95
UD	Reprises de Provisions				1 128 122,48
UE	Transfert de Charges				
UF	**TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS**			**78 822 815,08**	**80 526 188,22**
UG	**RESULTAT FINANCIER (+ ou -)**	**57 338 473,64**	**24 181 817,69**		
UH	**TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES**			**1 254 690 330,83**	**1 243 545 819,24**
UI	**RESULTAT des Activités Ordinaires (1) (+ ou -)**	**99 532 116,63**	**123 256 310,63**		
UJ	(1) Dont Impôts Correspondant				
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)				
UK	Produits des Cessions d'Immobilisations			715 989,25	260 686,21
UL	Produits H.A.O.				
UM	Reprises H.A.O.				845 737,81
UN	Transfert de Charges				
UO	**TOTAL DES PRODUITS H.A.O.**			**715 989,25**	**1 106 424,02**
UP	**(Résultat H.A.O. (+ ou -)**	**(872 294,13)**			
UT	**TOTAL GENERAL DES PRODUITS**			**1 255 406 320,08**	**1 244 652 243,26**
UZ	**RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**98 659 822,50**	**123 256 310,63**		

II.2.3 Compte de résultats – Charges

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétrole du Congo**

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : CHARGES				
Réf.	**Rubriques**		**31/12/2013**	**31/12/2012**
	ACTIVITE D'EXPLOITATION			
RA	Achats de Marchandises			
RB	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
	(Marge Brute sur Marchandises voir TB)			
RC	Achats de Matières Premières et Fournitures Liées		61 263 032,80	
RD	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
	(Marge Brute sur Matières voir TG)			
RE	Autres Achats		1 927 659,26	1 425 071,88
RH	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
RI	Transports		4 422 706,89	1 881 198,07
RJ	Services Extérieurs N N - 1		228 841 685,05	228 130 189,78
RK	Impôts et Taxes		472 723 648,92	546 418 998,56
RL	Autres Charges		45 445 601,50	33 043 305,81
	(Valeur Ajoutée voir TN)			
RP	Charges de Personnel (1)		15 682 416,21	14 038 180,07
	(1) Dont Personnel Extérieur			
RQ	***(Excédent Brut d'Exploitation voir TQ)***			
RS	Dotations aux Amortissements et aux Provisions		303 367 122,13	239 008 193,91
RW	**TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION**		**1 133 673 872,76**	**1 063 945 138,08**
	(Résultat d'Exploitation voir TX)			
	ACTIVITE FINANCIERE			
SA	Frais Financiers		20 064 165,36	17 280 236,42
SC	Pertes de Changes		1 420 176,08	39 064 134,11
SD	Dotation aux Amortissements et aux Provisions			
SF	**TOTAL DES CHARGES FINANCIERES**		**21 484 341,44**	**56 344 370,53**
	(Résultat Financier voir UG)			
SH	**TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITES ORDINAIRES**		**1 155 158 214,20**	**1 120 289 508,61**
	(Résultat des Activités Ordinaires voir UI)			
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
SK	Valeurs Comptables de Cessions d'Immobilisations		1 588 283,38	1 106 424,02
SL	Charges H.A.O.			
SM	Dotations H.A.O.			
SO	**TOTAL DES CHARGES H.A.O.**		**1 588 283,38**	**1 106 424,02**
	(Résultat H.A.O. voir UP)			
SQ	Participation des Travailleurs			
SR	Impôts sur le Résultat			
SS	**TOTAL PARTICIPATION ET IMPOTS**			
ST	**TOTAL GENERAL DES CHARGES**		**1 156 746 497,58**	**1 121 395 932,63**
DU	***(Résultat Net voir UZ)***			

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**
Sigle usuel : **S N P C**
Adresse :
N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

1re PARTIE : DÉTERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE 2013

■ CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.)

CAFG = EBE
- Charges décaissables restantes à l'exclusion des cessions
+ Produits encaissables restants d'actif immobilisé

		E.B.E.	**345 560 765,12**
(SA) Frais financiers	20 064 165,36	(TT) Transferts de charges d'exploitation	
(SC) Pertes de change	1 420 176,08	(UA) Revenus financiers	71 122 467,45
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participations		(UC) Gains de change	7 700 347,63
(SR) Impôt sur le résultat		(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	21 484 341,44	Total (II)	424 383 580,20

CAFG : Total (II) - Total (I) = 402 899 238,76 XA (N-1) : 360 401 467,86

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

AF = CAFG - Distributions de dividendes dans l'exercice (1)

AF = 402 899 238,76 = 402 899 238,76 XB (N-1) : 360 401 467,86

■ VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E.)

Var. B.F.E. = Var. Stocks (2) + Var. Créances (2) + Var. Dettes circulantes (2)

Variation des stocks : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)		Ressources diminution (-)
(BC) Marchandises		ou	
(BD) Matières premières		ou	
(BE) En-cours		ou	
(BF) Produits fabriqués	131 969 943,50	ou	
(A) Variation globale nette des stocks	**131 969 943,50**	ou	

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **SNPC**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013**

Durée (en mois) : **12**

	Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois		Ressources diminution (-)
(BH)	Fournisseurs, avances versées	903 588,07	ou	
(BI)	Clients		ou	(64 222 657,98)
(BJ)	Autres créances	226 764 158,08	ou	
(BU)	Ecarts de conversion - Actif (1)		ou	(5 128 563,10)
(B)	**Variation globale nette des créances**	**158 316 525,07**	ou	

	Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)		Ressources augmentation (+)
(DI)	Clients, avances reçues		ou	171 035,39
(DJ)	Fournisseurs d'exploitation		ou	8 189 611,64
(DK)	Dettes fiscales		ou	151 508,96
(DL)	Dettes sociales	(419 397,36)	ou	
(DM)	Autres dettes		ou	159 970 351,26
(DN)	Risques provisionnés	(5 128 563,10)	ou	
(DU)	Ecarts de conversion - Passif (1)		ou	6 979 791,37
(C)	**Variation globale nette des dettes circulantes**		ou	**169 914 338,16**

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	**120 372 130,41**	ou	

■ **EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E.)**

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

		2013	2012
Excédent brut d'exploitation		345 560 765,12	337 342 542,13
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources)	(- ou +)	(120 372 130,41)	(182 801 023,35)
- Production immobilisée			
EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	XD	225 188 634,71	154 541 518,78

(1) En cours d'adoption.

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice 2013		Exercice 2012
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentation dans l'exercice)			(3 271 107,44)
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	163 106 171,39		(57 964 873,77)
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	320 701 116,24	715 989,25	(194 172 587,95)
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	4 728 081,53	1 068 970,93	937 425,17
FF	**INVESTISSEMENT TOTAL**	488 535 369,16	1 784 960,18	(254 471 143,89)
FG	**II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. Supra : Var. B.F.E.)**	120 372 130,41		(182 801 023,35)
FH	**A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)**	608 907 499,57	1 784 960,18	(437 272 167,34)
FI	**III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F. H.A.O.)**	2 679,66		(190 593,28)
FJ	**IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS**(1) Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières	14 811 425,23		(5 062 598,23)
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	**B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER**	621 936 644,28		(442 525 358,85)

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

(suite)

Réf.		Exercice 2013		Exercice 2012
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	V. FINANCEMENT INTERNE			
FL	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		402 899 238,76	360 401 467,86
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux			
FN	Subventions d'investissement			
FP	Prélèvements sur capital (y compris retraits de l'exploitant)			
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		13 639 249,95	3 520 439,80
FR	Autres dettes financières (2)		13 062 245,90	141 020 216,73
	(2) remboursements anticipés inscrits séparément en emplois			
FS	**C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT**		**429 600 734,61**	**504 942 124,39**
FT	**D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)**	192 335 909,67		**62 416 765,54**
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou - 156 031 532,25			348 367 441,92
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou - 348 367 441,92			285 950 676,38
FW	**Variation Trésorerie : (+ si Emploi : - si Ressources)** (192 335 909,67)		192 335 909,67	**62 416 765,54**
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé		(0,00)	

Nota : I, IV, V, VI, VII : en termes de flux ; II, III, VIII : différences « bilantielles »

CONTRÔLE (à partir des masses des bilans N et N - 1)	Emplois		Ressources
Variation du fonds de roulement (F.d.R.) : FdR (N) - FdR (N - 1)	71 961 099,60	ou	
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG (N) - BFG (N - 1)	120 374 810,07	ou	
Variation de la trésorerie (T) : T (N) - T (N - 1)		ou	192 335 909,67
TOTAL	192 335 909,67	=	192 335 909,67

II.4 ETAT ANNEXE AUX ETATS FINANCIERS

II.4.1 PRINCIPES, REGLES ET METHODES COMPTABLES

Les conventions générales comptables ont été appliquées, dans le respect des principes de :

- prudence,
- continuité de l'exploitation,
- permanence des méthodes comptables d'un exercice à l'autre (à l'exception des réajustements liés aux contrats de partage de production et concession et aux accords et conventions avec l'Etat),
- indépendance des exercices.

Les comptes annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) sont présentés conformément aux règles générales d'établissement et de présentation des comptes du système OHADA et en tenant compte des procédures comptables annexées aux contrats pétroliers de partage de production et aux contrats de concession.

La méthode de base retenue pour l'évaluation des éléments inscrits en comptabilité est la méthode des coûts historiques.

La monnaie de tenue de compte est le dollar US.

II.4.2 IMMOBILISATIONS ET AMORTISSEMENTS

II.4.2.1 Immobilisations pétrolières

Les immobilisations pétrolières sur les permis de recherche et d'exploitation sont enregistrées au titre des dépenses réalisées sur les champs à hauteur de la quote-part de la SNPC conformément aux procédures comptables annexées aux contrats de partage de la production, au contrat de concession et aux contrats d'association.

Les règles relatives à l'enregistrement, à la capitalisation et à l'amortissement desdites immobilisations sont contractuellement définies et résultent :

- de l'application stricte par l'opérateur des articles du contrat de partage de production relatifs au remboursement des coûts pétroliers et à la valorisation des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- d'un ordre de récupération selon des catégories des coûts pétroliers prévues par le contrat de partage de production (*exploitation, développement, recherches, provisions...) ;*
- de la méthode de récupération dans la même catégorie de coûts pétroliers selon le principe du « Last-In, First-Out ».

II.4.2.2 Immobilisations incorporelles pétrolières

Les immobilisations incorporelles sont constituées des dépenses relatives :

- aux titres miniers, aux droits d'attribution et de renouvellement des permis ;
- aux études, aux travaux de géologie et de géophysique, aux forages d'exploration et d'appréciation ;
- aux frais financiers relatifs à leur acquisition.

Ces immobilisations évaluées sur la base du prix payé ou du prix de revient sont comptabilisées dans les comptes de la SNPC en quotes-parts conformément aux procédures comptables annexées aux contrats pétroliers (concession YOMBO, contrats de partage de production et de JOA).

Le suivi comptable de ces immobilisations est effectué selon les mêmes règles et de la manière suivante :

- comptabilisation en charge de l'exploration sèche sauf en cas de banalisation du permis ;
- capitalisation en immobilisations des forages productifs (champs développés) ;
- Maintien en immobilisations incorporelles en cours des forages non encore productifs.

Les coûts des emprunts et des avances à long terme reçues au titre de l'acquisition ou de la construction d'actifs immobilisés sont incorporés dans le coût de ces actifs pétroliers, conformément aux principes comptables.

II.4.2.3 Immobilisations corporelles pétrolières

Les immobilisations corporelles pétrolières sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient. Elles comprennent :

- Les constructions en dur ;
- Les constructions légères ;
- Les installations de chargement ;
- Les véhicules ;
- Le matériel de forage ;
- Les équipements offshores.

II.4.2.4 Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles pétrolières

Depuis l'exercice 2010, les immobilisations pétrolières (corporelles et incorporelles) sont amorties selon la méthode dite du taux de déplétion (amortissement à l'unité de production FAS 19).
Cette méthode permet la prise en compte du niveau réel de l'usure des installations par le calcul des amortissements qui tient compte du niveau des réserves.
L'application de cette méthode permet aussi de répondre aux observations des Commissaires aux comptes sur l'application de la méthode dite de la **"récupération"** qui se traduisait par une sous-estimation du niveau d'amortissement des immobilisations pétrolières.

Le taux d'amortissement est égal au rapport de la production d'hydrocarbures du champ pendant l'exercice sur les réserves d'hydrocarbures au début du même exercice, réévaluées sur la base d'une expertise indépendante.

II.4.2.5 Immobilisations incorporelles non pétrolières

Les immobilisations incorporelles non pétrolières sont constituées essentiellement de charges immobilisées relatives à l'acquisition de logiciels.

II.4.2.6 Immobilisations corporelles non pétrolières

De manière générale, les immobilisations corporelles comprennent les éléments suivants :

- les terrains et les constructions dont l'entreprise est propriétaire ;
- les équipements qui font partie intégrante du terrain et des constructions ;
- les terrains, les constructions et les équipements correspondants qui sont financés par contrat de location.

Les immobilisations corporelles sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient.

Concernant l'immeuble SNPC (ex. IVG) qui abrite les sièges des filiales et du projet MKB, un contrat de bail entre la SNPC et ces entités est en cours de formalisation.
Le Rig acquis par la SNPC et mis en service en octobre 2008, est amorti sur 10 ans.

II.4.2.7 Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles non pétrolières

Les charges immobilisées (hors frais d'établissement) sont comptabilisées à leur coût d'acquisition. Elles sont amorties sur une période de 2 ans.

Les terrains ne sont pas amortis. Les constructions sont amorties linéairement sur leur durée de vie prévisible.

Le groupe estime que la durée de vie des constructions est normalement de 20 ans.

Le matériel et les équipements qui ne s'incorporent pas aux constructions sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 3 et 6 ans.

Les installations générales et le mobilier sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 5 et 10 ans.

Le matériel de bureau et informatique sont amortis selon le mode linéaire sur 5 ans. Le matériel de transport est amorti selon le mode linéaire sur une période de 4 ans.

Les taux d'amortissement appliqués découlent du Code Général des Impôts et de la loi des finances.

Les taux généralement retenus sont les suivants :

• Agencements	20 %
• Mobilier de bureau	10 %
• Matériel de bureau	15 %
• Matériel informatique	25 %
• Mobilier d'habitation	10 %
• Matériel de transport	25 %
• Autres matériels	15 %

II.4.3 IMMOBILISATIONS FINANCIERES

II.4.3.1 Titres de participations

Les titres de participation sont comptabilisés à leur coût d'acquisition. A la clôture de l'exercice, leurs valeurs sont estimées sur la base des éléments de la quote-part des situations nettes et perspectives de résultats. Les moins-values latentes donnent lieu, au cas par cas, à la constitution des provisions pour dépréciation du portefeuille titres. Les titres de participation sur les sociétés en liquidation sont entièrement provisionnés.

II.4.4 STOCKS ET ENCOURS

II.4.4.1 Stocks de pétrole brut

Les stocks de pétrole brut sont principalement constitués :

- des stocks d'huile issus des droits à enlèvement acquis par la SNPC sur sa quote-part de brut ;
- des stocks commerciaux correspondants à des droits à enlèvements effectivement stockés sur les terminaux pétroliers Djeno, Nkossa, Conkouati, Azurite, etc.

Les stocks de brut sont, en principe, évalués sur la base du coût unitaire de production (coûts techniques, amortissements, etc.).
Les stocks de pétroles bruts enregistrés à l'actif de la SNPC (droits en enlèvements/sous-enlèvements SNPC stockés sur les terminaux pétroliers) sont évalués aux prix moyens de vente de chaque qualité de brut au cours du dernier trimestre (prix fiscal).

II.4.5 CREANCES CLIENTS

Les créances commerciales SNPC sont enregistrées à l'actif à leur valeur nominale. Une provision pour dépréciation est constituée s'il existe un risque de non recouvrement.

II.4.6 AUTRES CREANCES :

Les créances de la SNPC sur les tiers sont constituées des éléments suivants :

- Les créances sur frais de gestion dus par l'Etat ;
- Les créances sur les sociétés affiliées ;

II.4.6.1 CREANCES SUR FRAIS DE GESTION DUS PAR L'ETAT

Il s'agit des frais de gestion calculés sur les ventes de l'Etat et enregistrés en créances en application de la convention Etat/SNPC qui prévoit une rémunération de 1,6% de frais de gestion à percevoir au titre du mandat de commercialisation qui lui a été confié par ce dernier.

II.4.6.2 LES CREANCES SUR LES SOCIETES AFFILIEES

Les créances sur les sociétés affiliées sont constituées d'avances consenties aux entités du groupe.

II.4.6.3 COMPTES COURANT DE MIGRATION / OPERATIONS REALISEES POUR LE COMPTE L'ETAT

Le compte de migration des opérations de l'Etat enregistre de manière distincte l'ensemble des opérations effectuées pour le compte de l'Etat dans le cadre du Mandat en vertu :

- Du décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenus directement par l'Etat sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;
- l'avenant 2 du 21/05/2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation).

Jusqu'au 31 décembre 2004, ces opérations étaient suivies en comptabilité indistinctement avec les opérations propres de la SNPC. A la clôture de l'exercice 2005, la SNPC a opté pour le suivi distinct des opérations de l'Etat dans des comptes spécifiques, réservés à cet effet conformément à l'acte uniforme OHADA sur le droit comptable qui donne à une entreprise qui effectue des opérations pour le compte d'un tiers dont elle est le mandataire la possibilité :

- *soit de retracer ces opérations dans un compte spécifique de tiers ouvert au nom de ce mandant dans la classe 4 (sous-compte 47, débiteurs et créditeurs divers) ;*
- *soit, notamment dans le cas où la nature de l'activité l'exige, de les suivre « distinctement » dans les comptes des engagements hors bilan et/ou comptes de la comptabilité analytique de gestion.*

Dans leur ensemble, les créances et dettes suivies dans le compte de migration sont évaluées à leur valeur nominale.

II.4.7 AUTRES CREANCES PETROLIERES SUR ENGAGEMENTS DE L'ETAT

II.4.7.1 CREANCES ET DETTES EN DEVISES

Les créances et dettes en monnaie autre que le dollar, convertibles sont réévaluées sur la base des cours de change en vigueur à la clôture de l'exercice. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions sont enregistrées dans les comptes des écarts de conversion.

II.4.8 COMPTES DE TRESORERIE

Les comptes de trésorerie sont constitués :

- d'avoirs en FCFA et en devises et des concours bancaires dans les banques locales ;
- des disponibilités en caisse au sein de l'entreprise.

Les comptes de trésorerie sont évalués à leur valeur nominale. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions à la clôture sont enregistrées dans le compte de résultat.

II.4.9 CAPITAUX PROPRES

Les comptes de capitaux propres enregistrent les ressources de financement mises à la disposition de l'entreprise de façon durable et permanente par l'actionnaire unique qu'est l'Etat.

Ces comptes regroupent :

- le capital social ;
- les réserves ;
- le report à nouveau (débiteur ou créditeur) et les résultats en attente d'affectation ;
- le résultat net de l'exercice ;
- les subventions d'investissement ;
- les provisions réglementées et fonds assimilés.

II.4.10 DETTES SOCIALES

Les dettes sociales sont constituées essentiellement des charges provisionnées dues au personnel.

II.4.11 COMPTES DE REGULARISATION ACTIF / PASSIF (ECARTS DE CONVERSION)

Les comptes de régularisation - écart de conversion enregistrent les opérations résultant de la conversion des autres créances et dettes libellées dans une monnaie autre que le dollar.
Ces différences de change résultant de la conversion/réévaluation des positions des comptes en devises sont enregistrées dans ces comptes.

II.4.12 PRODUCTION

Les comptes de production sont constitués de la quote-part d'hydrocarbures revenant à la SNPC sur chaque champ en association. La production est répartie de la manière suivante :

- Des droits à l'huile cédés conformément à ses obligations contractuelles au titre de la redevance et de la tax oil versées à l'Etat ;
- Du Cost oil cédé aux partenaires en remboursement des comptes avances ;
- Et des droits à l'huile ou production commercialisable par la SNPC au titre de son profit oil et cost oil libres de tout engagement ou de toute affectation.

La production de l'exercice est valorisée au prix fiscal arrêté conjointement lors des commissions paritaires.

II.4.13 CHIFFRE D'AFFAIRES

Les comptes de chiffre d'affaires enregistrent les opérations suivantes :

- La vente de pétrole brut issu du profit oil et cost oil commercialisables de la SNPC ;
- Les cessions de production ;
- Les frais de gestion générés par les ventes d'hydrocarbures appartenant à l'Etat au titre du mandat de commercialisation ;
- Et les autres prestations de services.

II.4.14 MISE EN EXPLOITATION DU NOUVEAU SYSTEME DE GESTION AUTOMATIQUE DES ENGAGEMENTS (PROXIMA)

L'exercice 2013 marque la troisième année de la mise en exploitation de notre système d'information de gestion "Proxima". Ce système a contribué à une amélioration significative du contrôle interne par une gestion automatique des engagements, une amélioration du suivi et de la présentation de nos états financiers.

II.4.15 INDEMNITES POUR DEPART A LA RETRAITE

Le montant de l'engagement de retraite de la Société dont la dernière évaluation date du 31 décembre 2013, se chiffre à $us 4,89 millions.

II.4.16 GESTION DU RIG

Le poste "débiteur divers" présente un montant de KUSD 3 662, des dépenses engagées dans le cadre de la gestion du Rig par l'ILOGS entre 2009 et 2010. Dans le respect du principe de rattachement des charges et produits, ces dépenses seront comptabilisées dans les charges en même temps que les produits générés par le Rig.
Une convention de gestion du Rig entre la SNPC et la SFP en attente de signature nous permettra de clarifier la gestion des opérations pour une meilleure prise en compte des revenus, des charges dans les comptabilités de ces deux entités.
Toutefois, les charges d'amortissements du Rig cumulées sur les cinq derniers exercices sont évaluées à $us 8,6 millions dont $us 1,6 millions de charges constatées sur l'exercice en cours.

II.4.17 PATRIMOINE FININCO SA

En raison des réserves émises par le commissaire aux comptes, nous attendons la fin de la liquidation de la filiale pour la comptabilisation de ce patrimoine, en tenant comptes des participations de tous les actionnaires.

II.4.18 PERMIS MPS (AZURITE)

Courant 2013, nous avons eu connaissance du départ probable de Murphy opérateur sur ce permis. Des négociations sont en cours pour la recherche d'un autre partenaire par l'Etat. Nos actifs sur ce permis sont évolués à $us 76,11 millions.

II.4.19 PERMIS D'EXPLOITATION POINTE INDIENNE

Le Permis d'exploitation d'hydrocarbures liquides ou gazeux dit « Pointe-Indienne » a été attribué à votre société par décret n°2013-377 du 19 juillet 2013. Toutefois, les conséquences de cette attribution n'ont pas été traduites dans les comptes par faute d'informations.

II.4.20 NOUVEAUX PERMIS

Courant 2013, suite aux renégociations entre les partenaires (Eni Congo & TOTAL), certains permis arrivés à échéance ont fait l'objet, d'un changement de titulaire, mais également des pourcentages d'intérêts avec effet rétroactif sur la fiscalité pétrolière. A ce jour, les procédures d'approbation et de publication rendant effectives ces changements, sont toujours en cours. Les permis concerné sont listés dans le tableau synthèse ci-après :

Nouveau Permis	Date d'effet	Pourcentage d'intérêts SNPC
Loanga II	01/10/2013 (Décret n°2014-186 du 30 avril 2014)	15%
Zatchi II	01/10/2013 (Décret n°2014-186 du 30 avril 2014)	15%
Litchendjili	06/02/2013 (Décret n°2013-48 du 06 février 2013)	10%

Dans l'attente de la finalisation de ces procédures, aucune incidence comptable n'a été traduite dans les comptes de l'exercice clos au 31 décembre 2013.

II.4.21 CHANGEMENT DE METHODE COMPTABLES

Au cours de l'exercice clos au 31 décembre 2013, il y a eu un changement de méthodes comptables en ce qui concerne l'amortissement des immobilisations pétrolières sur le permis Marine I (Yombo).

En effet, le changement de méthode intervenu en 2010 a concerné principalement les permis en Contrat de Partage de Production (CPP). Par contre, pour le permis Yombo en concession les amortissements étaient comptabilisés sur la base des données de l'opérateur. A cet effet, la comparaison entre les valeurs nettes comptables de l'opérateur et de la SNPC a révélé un écart de 301 millions (cf. rapport article 715 du Commissaire aux Comptes de l'exercice clos le 31 décembre 2013).

La méthode préférentielle dans le calcul des amortissements en comptabilité pétrolière retenue par la SNPC étant l'amortissement à l'unité de production (celle du taux déplétion), nous procédons au changement d'estimation en 2013 des amortissements dudit permis, conformément à la SFAS19 et l'IAS 08 relative aux modifications comptables sur les changements d'estimations : « l'effet d'un changement comptable est inclus dans la détermination du résultat net de l'exercice en cours et éventuellement des exercices ultérieurs ».
Le tableau ci-après résume le calcul des amortissements Yombo en 2013, selon méthode dite **« du taux de déplétion ».**

TABLEAU D'AMORTISSEMENTS DU CHAMP YOMBO				
OPERATEUR	CHAMP	RESERVES RESTANTES AU 31/12/2012	PRODUCTION 2013	RESERVES RESTANTES AU 31/12/2013
NOMECO	YOMBO (Réserves 1P)	8 314 142	1 582 092	6 732 050
TAUX DE DEPLETION		19,03%		

		VALEUR NETTE 2012	IMMOBILISATIONS 2013	VALEUR NETTE 2013
ACQUISITIONS		264 649 293,54	5 643 992,70	218 859 374,50
AMORTISSEMENTS		50 359 920,50	1 073 991,24	
TOTAL AMORTISSEMENTS		**51 433 911,74**		
AMORTISSEMENTS ACTUELS COMPTA		12 459 176,12		
ECART A REAJUSTER		**38 974 735,62**		

L'incidence sur le résultat en 2013 est le suivant :

Résultat net avant ajustement	137 634 558,14
Ajustement	(38 974 735,62)
Résultat net après ajustement	98 659 822,52

De ce fait, les dotations aux amortissements pratiquées par la SNPC, devraient permettre de rattraper celles de l'operateur sur une période d'environ 5 ans.

VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2013

Exercice du 01/01/2013au 31/12/2013

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS / RUBRIQUES	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AFFECTATION DU RESULTAT DE L'EXERCICE 2012		AUTRES MOUVEMENTS			MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
		Origines	Affectations	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2013	
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES							
Nombre de titre composant le capital social (nominal de 10000 FCFA)							
Capital	260 807 564,00						260 807 564,00
Actionnaires capital non appelé	0,00						0,00
Primes et réserves	0,00						0,00
Primes d'apport, d'émission, de fusion	14 686 165,82						14 686 165,82
Ecarts de réévaluation	0,00						0,00
Réserves indisponibles	30 483 889,43						30 483 889,43
Réserves libres	491 946 791,81						491 946 791,81
Report à nouveau	703 501 788,15	**(703 501 788,15)**	826 758 098,78				826 758 098,78
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	**123 256 310,63**	**(123 256 310,63)**				**98 659 822,50**	98 659 822,50
Autres capitaux propres	0,00						0,00
Subventions d'investissement	0,00						0,00
Provisions réglementées	0,00						0,00
	0,00						0,00
TOTAL CAPITAUX PROPRES	**1 624 682 509,84**	**(826 758 098,78)**	**826 758 098,78**	**0,00**	**0,00**	**98 659 822,50**	**1 723 342 332,34**

Dividende brut versé en 2013 sur le résultat de 2012	
Rappel du dividende brut versé en 2012 sur le résultat de 2011	

Les comptes de capitaux propres ont été mouvementés au cours de l'exercice, d'une part par le résultat bénéficiaire de l'exercice 2013 (soit $us 98 659 822,50) qui reste en instance d'affectation et d'autre part par l'affectation du résultat de l'exercice 2012.

VARIATIONS DES EMPRUNTS

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2013 :

En dollar USD

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2013..au..31/12/2013

Société :

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS / RUBRIQUES		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
			Nouveaux emprunts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	à fin 2012	à fin 2013	
	Emprunt BGFI 03 U							*0,00*
	Emprunt BGFI 01	*2 542 317,37*	*5 580 710,03*	*(7 448 793,10)*		*(148 057,64)*	*8 058 539,92*	*8 584 716,58*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Autres emprunts divers							
DA	**Emprunts**	**2 542 317,37**	**5 580 710,03**	**(7 448 793,10)**	**0,00**	**(148 057,64)**	**8 058 539,92**	**8 584 716,58**
	Autres crédits baux divers	0,00						*0,00*
DB	**Dettes de crédit-bail et contrats assimilés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*
	Avances reçues de l'Etat	*141 015 310,23*	*13 040 201,18*	*(7 197 537,76)*				*146 857 973,65*
	Caution BCH	*120 870,27*	*22 044,72*	*(17 036,73)*				*125 878,26*
	Autres							*0,00*
DC	**Dettes financières diverses**	**141 136 180,50**	**13 062 245,90**	**(7 214 574,49)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**146 983 851,91**
								0,00
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES		**143 678 497,87**	**18 642 955,93**	**(14 663 367,59)**	**0,00**	**(148 057,64)**	**8 058 539,92**	**155 568 568,49**

Total des remboursements, intérêts courus compris	**(14 811 425,23)**
Total des nouveaux emprunts, intérêts courus compris	**26 701 495,85**
Flux nets	**11 890 070,62**

VARIATION DES PRETS ET AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES DIVERSES

Exercice du 01/01/2013 au 31/12/2013

Société : S N P C

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS / RUBRIQUES			MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		
		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Acquisitions ou Nouveaux prêts	Remboursements selon échéancier	Cessions ou Remboursements anticipés (Réévaluation A.N.)	à fin 2012	à fin 2013	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Prêt xxx							
	Prêt xxx							
	Prêt xxx							
	Autres prêts divers							
271	**Prêts et créances non commerciales**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Prêts immobiliers	2 506 439,93	2 697 910,77	(783 828,28)				4 420 522,42
	Prêts mobiliers et installations	7 535,74	1 265 129,25	(155 226,24)				1 117 438,75
	Autres prêts	136 307,97	49 194,35	(129 916,41)				55 585,91
	Autres prêts au personnel	0,00				0,00	0,00	0,00
272	**Prêts au personnel**	**2 650 283,64**	**4 012 234,37**	**(1 068 970,93)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 593 547,08**
	Autres créances sur l'Etat					0,00	0,00	0,00
273	**Créances sur l'Etat**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Titres xxx							0,00
	Titres xxx							0,00
	Autres titres immobilisés					0,00	0,00	0,00
274	**Titres immobilisés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Dépôts loyers d'avance	167 792,55			0,00			167 792,55
	Dépôts pour téléphone	18 582,71			0,00			18 582,71
	Autres dépôts et cautionnement	1 936 516,27				0,00	0,00	1 936 516,27
275	**Dépôts et cautionnemenst versés**	**2 122 891,53**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 122 891,53**
	Créances Groupe SNPC	10 573 584,00	0,00		0,00			10 573 584,00
	Autres créances rattachées à des participations					0,00	0,00	0,00
277	**Créances rattachées à des participations et avances GIE**	**10 573 584,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10 573 584,00**
	Autres							
278	Immobilisations financières diverses	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**15 346 759,17**	**4 012 234,37**	**(1 068 970,93)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**18 290 022,61**

Total des remboursements, intérêts courus compris	(1 068 970,93)
Total des nouveaux prêts, intérêts courus compris	4 012 234,37
Flux nets	2 943 263,44

TABLEAU 1 : IMMOBILISATIONS

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2013** **12**

Exercice du 01/01/2013 au 31/12/2013

ACTIF IMMOBILISE

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
	Montant à l'ouverture	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice (Réevaluation AN)	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	Montant à la clôture de l'exercice
CHARGES IMMOBILISEES	**1 635 553,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1 635 553,71**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir	1 635 553,71				1 635 553,71	0,00	0,00
Primes de remboursement des obligations	0,00						0,00
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**768 236 091,40**	**163 106 171,39**	**3 530 633,52**	**0,00**	**0,00**	**3 530 633,52**	**931 342 262,79**
Frais de recherche et de développement	627 958 450,48	162 167 877,33	3 530 633,52			3 530 633,52	790 126 327,81
Brevets, licences, logiciels	5 035 565,65	938 294,06					5 973 859,71
Fonds commercial	0,00						0,00
Autres immobilisations incorporelles	135 242 075,27						135 242 075,27
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**2 971 711 928,74**	**320 701 116,24**	**771 901,20**	**0,00**	**1 575 843,09**	**771 901,20**	**3 290 837 201,89**
Terrains	5 715 463,62	104 000,00					5 819 463,62
Bâtiments	44 332 568,90	7 986 864,19					52 319 433,09
Installations et agencements	2 751 681 009,21	264 600 437,98	771 901,20			691 516,42	3 016 361 831,97
Matériel	166 673 303,86	46 129 329,26				80 384,78	212 722 248,34
Matériel de transport	3 309 583,15	1 880 484,81			1 575 843,09		3 614 224,87
Avances et acomptes versés sur Immo.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Avances et acomptes versés sur Immo.							0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**81 395 272,44**	**4 728 081,53**	**0,00**	**0,00**	**1 081 411,22**	**0,00**	**85 041 942,75**
Titres de participation	66 048 513,27	715 847,16			12 440,29		66 751 920,14
Autres immobilisations financières	15 346 759,17	4 012 234,37			1 068 970,93		18 290 022,61
TOTAL GENERAL	**3 822 978 846,29**	**488 535 369,16**	**4 302 534,72**	**0,00**	**4 292 808,02**	**4 302 534,72**	**4 307 221 407,43**

TABLEAU 2 : AMORTISSEMENTS

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse :

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013**

Exercice du 01/01/2013 au 31/12/2013

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Montant à l'ouverture	B Augmentation : dotations de l'exercice	C Dimunitions : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'Actif	D = A + B - C Montant à la clôture
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**1 635 553,71**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir		1 635 553,71		
Primes de remboursement des obligations		0,00		
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**122 855 707,48**	**34 732 001,69**	**0,00**	**157 587 709,17**
Frais de recherche et de développement	117 719 798,71	33 619 378,16		151 339 176,87
Brevets, licences, logiciels	2 544 120,37	1 112 623,53		3 656 743,90
Fonds commercial	0,00			0,00
Autres immobilisations incorporelles	2 591 788,40			2 591 788,40
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 072 812 621,56**	**266 918 187,38**	**0,00**	**1 339 730 808,94**
Terrains	0,00			0,00
Bâtiments	13 215 340,17	1 666 044,53		14 881 384,70
Installations et agencements	1 019 516 462,37	251 127 134,77		1 270 643 597,14
Matériel	37 698 506,57	13 391 070,35		51 089 576,92
Matériel de transport	2 382 312,45	733 937,73		3 116 250,18
TOTAL	**1 195 668 329,04**	**303 285 742,78**	**0,00**	**1 497 318 518,11**

TABLEAU 3 : PLUS – VALUES ET MOINS – VALUES DE CESSIONS (1)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 3

Adresse :

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) **12**

Exercice du 01/01/2013 au 31/12/2013

	MONTANT BRUT A	AMORTIS-SEMENTS PRATIQUES B	VALEUR COMPTABLE NETTE C = A - B	PRIX DE CESSION D	PLUS-VALUE OU MOINS-VALUE E = D - C
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	-	-	-	-	**0,00**
Frais de recherche et de développement					0,00
Brevets, licences, logiciels					0,00
Fonds commercial					0,00
Autres immobilisations incorporelles					0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 575 843,09**	**0,00**	**1 575 843,09**	**715 989,25**	**(859 853,84)**
Terrains					0,00
Bâtiments					0,00
Installations et agencements					0,00
Matériel					0,00
Matériel de transport	1 575 843,09		1 575 843,09	715 989,25	(859 853,84)
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**12 440,29**	**0,00**	**12 440,29**	**0,00**	**(12 440,29)**
Titres de participation	12 440,29		12 440,29		(12 440,29)
Autres immobilisations financières			0,00		0,00
TOTAL	**1 588 283,38**	**0,00**	**1 588 283,38**	**715 989,25**	**(872 294,13)**

TABLEAU 4 : PROVISIONS INSCRITES AU BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** | Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 4

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013** | Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2013 au 31/12/2013

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B			C			D = A + B - C
NATURE	PROVISIONS A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS			DIMINUTIONS : REPRISES			PROVISIONS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
		D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	
1. Provisions réglementées	-			-			-	-
2. Provisions financières pour risques et charges	1 964 142,43	81 379,35		-			-	2 045 521,78
3. Provisions pour dépréciation des immobilisations	17 740 233,17			-				17 740 233,17
	-							-
TOTAL (I)	**19 704 375,60**	**81 379,35**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**19 785 754,95**
4. Dépréciations des stocks	6 507 667,14	1 037 509,18		-	4 636 796,53		-	2 908 379,79
5. Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	3 575 459,67	92 176,14						3 667 635,81
6. Dépréciations et risques provisionnés (Trésorerie)	16 964 174,72		11 835 611,25	-		16 964 174,35	-	11 835 611,62
	-							-
TOTAL (II)	**27 047 301,53**	**1 129 685,32**	**11 835 611,25**	**-**	**4 636 796,53**	**16 964 174,35**	**-**	**18 411 627,22**
TOTAL (I) + (II)	**46 751 677,13**	**1 211 064,67**	**11 835 611,25**	**-**	**4 636 796,53**	**16 964 174,35**	**-**	**38 197 382,17**

TABLEAU 5 : BIENS PRIS EN CREDIT- BAIL ET CONTRATS ASSIMILES

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 5

Adresse :

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013**

Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2013 au 31/12/2013

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	NATURE DU CONTRAT (I ; M ; A) (1)	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
		MONTANT BRUT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	MONTANT BRUT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES								
Brevets, licences, logiciels								0,00
Fonds commercial								0,00
Autres immobilisations incorporelles								0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES								
Terrains								0,00
Bâtiments								0,00
Installations et agencements								0,00
Matériel								0,00
Matériel de transport								0,00
TOTAL GENERAL		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Non applicable

TABLEAU 6 : ECHEANCES DES CREANCES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 6

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

CRÉANCES	MONTANT BRUT	ANALYSE PAR ÉCHÉANCES				AUTRES ANALYSES		
		À UN AN AU PLUS		À PLUS D'UN AN ET A DEUX ANS AU PLUS	À PLUS DE DEUX ANS	MONTANTS EN DEVISES	MONTANTS ENVERS LES ENTREPRISES LIÉES	MONTANTS REPRÉ-SENTÉS PAR EFFETS
			DONT ÉCHUES					
CRÉANCES DE L'ACTIF IMMOBILISÉ (I)	18 290 022,61	16 167 131,08	0,00	0,00	2 122 891,53	0,00	0,00	0,00
Prêts (1)	5 593 547,08	5 593 547,08						
Créances rattachées à des participations	10 573 584,00	10 573 584,00						
Autres immobilisations financières	2 122 891,53				2 122 891,53			
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	1 012 614 274,81	1 012 614 274,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fournisseurs	1 278 903,99	1 278 903,99						
Clients et comptes rattachés	58 681 085,09	58 681 085,09						
Personnel	145 260,15	145 260,15						
Sécurité sociale et autres organismes sociaux								
État								
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	140 684 853,24	140 684 853,24						
Débiteurs divers	811 749 591,51	811 749 591,51						
Créances H.A.O.								
Charges constatées d'avance	74 580,83	74 580,83						
TOTAL (I) + (II)	**1 030 904 297,42**	**1 028 781 405,89**	**0,00**	**0,00**	**2 122 891,53**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Prêts accordés en cours d'exercice : **4 012 234,37** / Remboursements obtenus en cours d'exercice : **1 068 970,93**

TABLEAU 7 : ECHEANCES DES DETTES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 7

Adresse :

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

DETTES	MONTANT BRUT	ANALYSE PAR ÉCHÉANCES				AUTRES ANALYSES		
		À UN AN AU PLUS		À PLUS D'UN AN ET A DEUX ANS AU PLUS	À PLUS DE DEUX ANS	MONTANTS EN DEVISES	MONTANTS ENVERS LES ENTREPRISES LIÉES	MONTANTS REPRÉ- SENTÉS PAR EFFETS
			DONT ÉCHUES					
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES								
Emprunts obligataires conver-tibles (1)								
Autres emprunts obligataires (1)								
Emprunts et dettes des établisse-ments de crédit (1)	8 584 716,58				8 584 716,58			
Autres dettes financières (1) (2)	146 983 851,91	146 983 851,91						
TOTAL (I)	155 568 568,49	146 983 851,91	0,00	0,00	8 584 716,58	0,00	0,00	0,00
Dettes de crédit-bail immobilier								
Dettes de crédit-bail mobilier								
Dettes sur contrats assimilés								
TOTAL (II)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DETTES DU PASSIF CIRCULANT								
Fournisseurs et comptes rattachés	26 495 011,76	26 495 011,76						
Clients	171 035,39	171 035,39						
Personnel	2 054 501,62	2 054 501,62						
Sécurité sociale et organismes sociaux	77 099,47	77 099,47						
État	1 364 166,72	1 364 166,72						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	11 566 137,71	11 566 137,71						
Créditeurs divers	2 166 549 307,74	2 166 549 307,74						
Dettes H.A.O.		0,00						
Produits constatés d'avance								
TOTAL (III)	**2 208 277 260,41**	**2 208 277 260,41**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
TOTAL (I + II + III)	**2 363 845 828,90**	**2 355 261 112,32**	**0,00**	**0,00**	**8 584 716,58**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Emprunts souscrits en cours d'exercice **18 642 955,93** / Emprunts remboursés en cours d'exercice : **14 663 367,59**

TABLEAU 8 : CONSOMMATIONS INTERMEDIAIRES DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 8

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : 31/12/2013 Durée (en mois) : **12**

	NATURE	N^{os} DE COMPTE	MONTANT 2013 (en milliers de dollar USD)	MONTANT 2012 (en milliers de dollar USD)
	EAU	6051	28,82	27,68
	ÉLECTRICITÉ	6052	361,05	168,82
	AUTRES ÉNERGIES	6053	848,45	711,70
	FOURNITURES D'ENTRETIEN NON STOCKABLES	6054	0,00	0,00
	FOURNITURES DE BUREAU NON STOCKABLES	6055	501,78	409,60
	PETIT MATÉRIEL ET OUTILLAGE	6056	24,98	31,07
	TRANSPORTS POUR LE COMPTE DE TIERS	613	0,00	0,00
	TRANSPORTS DU PERSONNEL	614	0,00	0,00
	ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS IMMOBILIERS	6241	2 419,62	2 607,22
	ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS MOBILIERS	6242	463,63	873,75
	PUBLICITÉ, PUBLICATIONS, RELATIONS PUBLIQUES	627	941,44	982,66
	FRAIS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS	628	1 629,94	1 354,06
	RÉMUNÉRATIONS D'INTERMÉDIAIRES ET DE CONSEILS	632	16 157,11	16 119,55

TABLEAU 9 : REPARTITION DU RESULTAT ET AUTRES ELEMENTS CARACTERISTIQUES DES TROIS DERNIERS EXERCICES

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE PAGE 9

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

NATURE DES INDICATIONS / EXERCICES CONCERNES (1)	2013	2012	2011	2010	2009
STRUCTURE DU CAPITAL À LA CLÔTURE DE L'EXERCICE (2)					
Capital social	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00
Actions ordinaires					
Actions à dividendes prioritaires (A.D.P.) sans droit de vote					
Actions nouvelles à émettre					
par conversion d'obligations					
par exercice du droit de souscription					
OPERATIONS ET RESULTAT DE L'EXERCICE (3)					
Chiffre d'affaires hors-taxes	902 162 209,57	1 496 093 578,11	1 331 000 300,14	910 320 628,03	537 738 009,37
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	402 899 238,76	360 401 467,86	522 656 221,52	424 851 259,12	177 959 088,89
Participation des travailleurs aux bénéfices					
Impôts sur les résultats					
Résultat net (4)	98 659 822,50	123 256 310,63	308 726 280,60	258 521 278,83	117 720 338,53
RÉSULTAT PAR ACTION					
Résultat distribué (5)					
Dividende attribué à chaque action		0,00	0,00	0,00	0,00
PERSONNEL ET POLITIQUE SALARIALE					
Effectif moyen des travailleurs au cours de l'exercice (6)					
Effectif moyen de personnel extérieur					
Masse salariale distribuée au cours de l'exercice (7)	13 302 423,28	12 361 532,38	11 365 985,12	11 934 866,74	8 236 569,48
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) {Sécurité sociale, œuvres sociales}	2 379 992,93	1 676 647,69	1 747 435,64	1 713 925,15	1 207 864,73
Personnel extérieur facturé à l'entreprise (9)		0,00	0,00	0,00	0,00

(1) Y compris l'exercice dont les états financiers sont soumis à l'approbation de l'assemblée.
(2) Indication en cas de libération partielle du capital du montant du capital non appelé/
(3) les éléments de cette rubrique sont ceux figurant au compte de résultat.
(4) Le résultat, lorsqu'il est négatif, doit être mis entre parenthèses.
(5) L'exercice N correspond au dividende proposé du dernier exercice.
(6) Personnel propre.
(7) Total des comptes 661, 662, 663.
(8) Total des comptes 664, 668.

TABLEAU 10 : PROJET D'AFFECTATION DU RÉSULTAT DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise :
Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 10

Adresse :
N° d'identification fiscale : **Exercice clos le 31/12/2013** Durée (en mois) : 12

AFFECTATIONS	MONTANT (1)	ORIGINES	MONTANT (1)
• Réserve légale		• Report à nouveau antérieur (pertes)	(44 866 848,38)
• Réserves statutaires ou contractuelles		• Report à nouveau (bénéficiaire)	871 624 947,16
• Autres réserves (disponibles)		• Résultat net de l'exercice	98 659 822,50
• Dividendes (2)		• Prélèvements sur les réserves (3)	
• Autres affectations			
• Report à nouveau	925 417 921,28		
TOTAL (A)	**925 417 921,28**	**Contrôle : Total A = Total B TOTAL (B)**	**925 417 921,28**

(1) Les montants négatifs sont à porter entre parenthèses ou précédés d'un signe (-).
(2) S'il existe plusieurs catégories d'ayants droits aux dividendes, indiquer le montant pour chacune d'elles.
(3) Indiquer les postes de réserves sur lesquels les prélèvements sont effectués.

TABLEAU 11 : EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTERIEUR

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 11

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2011** Durée (en mois) : **12**

EFFECTIF ET MASSE SALARIALE	EFFECTIFS							MASSE SALARIALE						
	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL
QUALIFICATIONS	M	F	M	F	M	F		M	F	M	F	M	F	
1. CADRES SUPÉRIEURS	106	36			1	1	**144**	6 622 945,25	1 841 479,00			19 594,43	162 747,75	8 646 766,43
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS														
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	31	47					**78**	929 544,78	3 343 392,21					4 272 936,99
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	17	5					**22**	299 332,61	83 387,25					382 719,86
TOTAL (1)	**154**	**88**	**0**	**0**	**1**	**1**	**244**	**7 851 822,64**	**5 268 258,46**	**0,00**	**0,00**	**19 594,43**	**162 747,75**	**13 302 423,28**
PERMANENTS	**154**	**88**	**0**	**0**	**1**	**1**	**244**	**7 851 822,64**	**5 268 258,46**	**0,00**	**0,00**	**19 594,43**	**162 747,75**	**13 302 423,28**
SAISONNIERS							0							0,00

2. Personnel extérieur								FACTURATION A L'ENTREPRISE	
1. CADRES SUPÉRIEURS	4		1				**5**		
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS							**0**		
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	2						**2**		
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS							**0**		
TOTAL (2)	6	0	1	0	0	0	**7**	0,00	0,00
PERMANENTS	6	0	1	0	0	0	**7**	0,00	0,00
SAISONNIERS							**0**		
TOTAL (1) + (2)	160	88	1	0	1	1	**251**		

M : Masculin

F : Féminin

TABLEAU 13 : ACHATS DESTINES A LA PRODUCTION

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT SUPPLEMENTAIRE
PAGE 2/2

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2013**

Durée (en mois) : **12**

(Valeurs en milliers de dollar USD)

DÉSIGNATION DES MATIÈRES ET PRODUITS	UNITÉ DE QUANTITÉ CHOISIE	ACHATS EFFECTUÉS AU COURS DE L'EXERCICE						VARIATION DES STOCKS
		PRODUITS DE L'ÉTAT		PRODUITS IMPORTÉS				
				ACHETÉS DANS L'ÉTAT		ACHETÉS HORS DE L'ÉTAT		
		Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	(en valeur)
NON VENTILÉS			0					0
TOTAL			0		0		0	0

Non applicable

III. NOTES ET COMPLEMENTS D'INFORMATIONS

ACTIF

Note 1 : Clients d'exploitation

Les créances clients ont évolué comme suit au 31 décembre 2013 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Clients locaux	44 149 582,18	11 500 181,34
Clients étrangers	14 531 502,91	111 403 561,73
Clients Groupe		
Total	**58 681 085,09**	**122 903 743,07**

Les comptes clients étrangers ont baissé du fait :

- d'une part, de l'encaissement en janvier 2013 de la cargaison Djeno enlevée le 21/11/2012 ;
- d'autre part, de l'encaissement en février 2013 des droits SNPC de novembre et décembre 2012 sur Mboundi commercialisés par l'opérateur ENI.

Les comptes clients locaux ont augmenté essentiellement du fait de l'encaissement en 2014 de la cargaison Azurite enlevée en novembre 2013.

Note 2 : Autres créances

Les autres créances ont évolué comme suit au 31 décembre 2013 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Comptes courants Groupe	140 684 853,24	71 555 901,08
Autres débiteurs	800 133 821,24	642 405 766,74
Total:	**940 818 674,48**	**713 961 667,82**

Le montant des autres débiteurs prend en compte la situation des comptes débiteurs compris dans les autres partenaires.

Note 3 : Comptes de trésorerie

La trésorerie de la SNPC a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2013 :

Libellés	Montants en $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Trésorerie-actif		
Banques	155 775 143,93	348 093 065,98
Caisses	256 388,32	291 851,05
Total	**156 031 532,25**	**348 384 917,03**

PASSIF

Note 4 : Fournisseurs d'exploitation

Les dettes fournisseurs d'exploitation ont évolué comme suit au 31 décembre 2013 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Fournisseurs locaux	10 491 449,88	1 977 279,64
Fournisseurs étrangers	1 012 126,13	972 833,07
Fournisseurs Groupe	13 128 824,68	13 867 055,86
Fournisseurs FNP	588 663,77	1 488 231,55
Total	**25 221 064,46**	**18 305 400,12**

Les dettes fournisseurs d'exploitation sont constituées essentiellement des prestations SONAREP et SNPC D ainsi que les factures fournisseurs hors groupe non échues.

Note 5 : Dettes sociales (en $us)

Les dettes sociales se subdivisent au 31 décembre 2013 en catégories suivantes :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Personnel	2 054 501,62	2 228 898,90
Organismes sociaux	77 099,47	321 427,11
Total	**2 131 601,09**	**2 550 326,01**

Les dettes sociales sont constituées essentiellement de provisions pour congés payés, des autres charges sociales à payer et de la CNSS qui a été liquidée en janvier 2013.

Note 6 : Dettes Fiscales

Les dettes fiscales au 31 décembre 2013 se présentent comme suit:

Libellé	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
État, impôt sur les bénéfices	761 572,19	163 819,60
Etat, autres impôts et taxes	79,98	227 801,41
TVA Factures/prestation de services	233 453,72	176 497,87
Centimes Additionnels à la source	22 184,60	16 154,41
IRPP	72 233,02	378 285,47
Taxe unique sur salaires	25 253,30	12 628,70
Autres impôts et contributions	0,00	2 018,37
Impôts retenus à la source	249 081,53	235 451,93
Etat, TVA récupérable	308,38	
Total	**1 364 166,72**	**1 212 657,76**

Note 7 : Comptes de trésorerie

La trésorerie de la SNPC a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2013 :

Libellé	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Trésorerie-passif		
Banques	0,00	17 475,11
Total:	**0,00**	**17 475,11**

Note 8 : Autres dettes

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
COP/PGA/AGT	7 825 724,40	7 825 724,40
Fondation SNPC	4 949,10	
Associés, dividendes à payer	11 228 209,40	11 228 209,40
Compte d'avance partenaire	2 111 391 056,52	1 998 931 007,29
Risques provisionnés	0,00	16 964 174,72
Autres dettes	47 665 506,03	160 153,10
Total:	**2 178 115 445,45**	**2 035 109 268,91**

Ce solde est constitué essentiellement des avances aux partenaires dans le cadre des contrats d'associations (J.O.A.).

Note 9 : Chiffre d'affaires encaissé (en $us)

Le chiffre d'affaires a évolué comme suit au 31 décembre 2013:

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Ventes de brut		
Vente yombo	66 203 661,14	35 435 790,60
Vente Nkossa	146 520 936,84	284 634 499,56
Vente azurite	32 886 352,00	0,00
Vente Djeno	8 327 259,68	305 495 980,43
Vente Butane	3 823 864,91	0,00
Vente Propane	00	16 510 997,80
Ventes de brut pour compte propre	**257 762 074,57**	**642 077 268,39**
Commissions sur ventes de brut		
Frais de Gestion	65 590 660,99	70 156 155,47
Sous-total : Commissions sur ventes	**65 590 660,99**	**70 156 155,47**
Produits accessoires		
Produits Sur Consultation Data Room	1 587 240,82	1 988 426,58
RIG	14 963 185,09	
*Autres Produits	4 024 090,31	4 693 726,40
Produits accessoires	**20 574 516,22**	**6 682 152,98**
Total Chiffre d'affaires commercialisé	**343 927 251,78**	**718 915 576,84**

**Le poste Autres Produits ci-dessus, est composé des loyers de l'immeuble SNPC (ex-Air Afrique) et des refacturations du personnel SNPC mis à disposition aux niveaux des associations.*

Note 10 : Cessions de production (en $us)

Les cessions de production ont évolué comme suit au 31 décembre 2013:

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Cession production Yombo	(17 989 513,32)	126 713 865,23
Cession production Nkossa	253 860 644,34	280 004 604,66
Cession production Butane	5 490 713,36	10 210 325,77
Cession production Djeno	298 035 875,47	324 441 347,30
Cession de production Propane	7 883 576,93	12 462 208,93
Cession de production Azurite	10 953 661,01	23 345 649,38
Total Cessions de production	**558 234 957,79**	**777 178 001,27**

Note 11 : Variation de stocks (en $us)

La variation de stocks a évolué comme suit au 31 décembre 2013:

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Variation stock Nkossa Huile	(8 881 728,30)	(164 441 577,68)
Variation stock Djéno mélange	82 948 702,36	(186 216 763,43)
Variation stock Yombo	81 550 824,47	2 461 245,89
Variation stock Butane	(1 046 126,87)	2 007 388,89
Variation stock Propane	2 157 084,17	(14 557 517,04)
Variation stock Azurite	(28 358 099,69)	11 802 656,47
Total Production stockée	**128 370 656,14**	**(348 944 566,90)**

Note 12 : Résultat financier

Le résultat financier de la société a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2013 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2013	31/12/2012
Produits financiers		
Intérêts de prêt	258 363,10	0,00
Revenues de participations	53 899 930,00	48 771 298,64
Gains de change	7 700 347,63	15 047 921,95
Gains sur risques financiers		
Reprises de charges provisionnées d'exploitation sur comptes courants groupes	0,00	2 270 733,43
Reprises de charges provisionnées financières	16 964 174,35	12 567 967,00
Transfert de charges	0,00	5 230,52
Reprises de provision pour risques et charges	0,00	734 914,20
Reprise de provision pour immo. financières	0,00	1 128 122,48
Sous-total produits (I)	**78 822 815,08**	**80 526 188,22**
Charges financières		
Intérêts emprunts	8 207 058,15	17 275 083,45
Autres Intérêts	916,02	5 152,97
Pertes de change	1 420 176,08	39 064 134,11
Pertes sur operations financières	20 579,94	
Dotations aux provisions	11 835 611,25	0,00
Sous-total charges (II)	**21 484 341,44**	**56 344 370,53**
RESULTAT FINANCIER=(I)-(II)	**57 338 473,64**	**24 181 817,69**

Note 13 : changement de méthodes comptables

Tableau des immobilisations Yombo après ajustement

FAMILLE	DATE	CODE PERMIS	CODE SECTION ANALYTIQUE	COMPTES IMMO	COMPTES AMORT	TOTAL BRUT EN 2013	CUMUL AMORT EN 2013	VNC AU 31/12/2013
Capex généraux d'exploration		P02	P020110ICD	21110000	28110000	25 058 708,47	7 563 909,77	17 494 798,70
Capex généraux de devéloppement		P02	P020120ICD	23811000	28181000	365 709 047,32	141 352 734,60	224 356 312,72
Capex généraux de devéloppement		P02	P020120ICD	23421000	28341000	18 691 522,67	39 703 550,88	- 21 012 028,21
Capex généraux de devéloppement		P02	P020120ICD	24111000	28411000	3 678 561,88	5 291 000,20	- 1 612 438,32
Capex généraux de devéloppement		P02	P020120ICD	24511000	28451000	492 060,47	856 866,28	- 364 805,81
Capex généraux de devéloppement		P02	P020120ICD	24511000		-	2 464,58	- 2 464,58
Total YOMBO						**413 629 900,81**	**194 770 526,31**	**218 859 374,50**

Note 14 : Annexes sur les coûts pétroliers

PRIX FISCAUX 2013

PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	Moyenne dernier trimestre	Moyenne Annuelle
EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	115,261	118,533	108,818	104,603	104,847	103,088	108,805	112,028	112,874	110,696	114,337	108,397	111,1433333	110,1905833
EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	111,239	111,267	103,943	96,758	99,311	99,854	106,089	108,839	107,076	107,565	106,859	107,541	107,3216667	105,5284167
Marine VI	Mwafi	Djeno	111,239	111,267	103,943	96,758	99,311	99,854	106,089	108,839	107,076	107,565	106,859	107,541	107,3216667	105,5284167
MKB	KUNDJI	Djeno	111,239	111,267	103,943	96,758	99,311	99,854	106,089	108,839	107,076	107,565	106,859	107,541	107,3216667	105,5284167
EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	79,300	86,835	72,986	62,973	60,152	70,194	69,676	70,480	81,993	79,090	86,454	93,040	86,19466667	76,09775
EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	79,300	86,835	72,986	62,973	60,152	70,194	69,676	70,480	81,993	79,090	86,454	93,040	86,19466667	76,09775
EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	62,929	62,929	64,336	66,249	66,020	62,964	65,412	71,394	73,359	74,390	76,470	80,297	77,05233333	68,89575
EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	62,929	62,929	64,336	66,249	66,020	62,964	65,412	71,394	73,359	74,390	76,470	80,297	77,05233333	68,89575
Marine I	YOMBO	Fioul	103,7357	105,8753	98,0060	92,6365	95,3668	94,0000	93,4345	102,4790	97,0045	99,3190	94,5563	95,6286	96,5013000	97,67018333
MPS	AZURITE	AZURITE	110,661	114,969	106,020	99,570	100,137	100,564	105,603	108,902	109,544	106,594	102,175	108,362	105,7103333	106,09175

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2013 EN BBLS EN Q/P SNPC

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	X^e EN BBLS
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	83 394,60	-	6 804,90	86 290,65	99 506,10	107 196,30	120 616,80	116 069,40	119 636,55	118 584,75	116 117,55	116 972,70	1 091 190,30
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	10 279,95	-	618,75	13 713,30	13 093,35	12 231,00	16 839,60	16 192,95	14 928,90	13 848,90	11 608,20	11 267,25	134 622,15
		Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	18 596,90	17 954,30	17 177,30	17 290,70	18 978,05	16 951,20	13 135,50	11 669,35	11 442,55	11 671,45	15 862,00	20 761,30	191 490,60
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	11 363,80	10 713,15	9 769,20	6 689,90	10 590,65	10 447,85	9 332,05	8 828,75	9 215,50	9 449,65	9 443,70	9 945,95	115 790,15
35%	ENI CONGO	Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	63 353,50	59 174,15	54 476,10	55 116,25	68 007,80	63 961,10	56 277,20	59 279,85	63 524,30	61 676,30	57 050,70	55 030,85	716 928,10
10%		Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	18 172,20	15 369,20	16 697,70	14 474,70	14 409,30	15 421,30	19 291,40	18 116,10	18 504,90	19 095,50	17 841,80	17 294,40	204 688,50
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	8 970,55	7 913,09	8 789,00	8 411,09	8 453,67	8 355,11	9 081,32	9 004,41	8 343,93	8 762,20	8 342,87	7 852,01	102 279,25
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	914,88	826,13	923,51	827,71	877,84	822,28	830,96	829,54	849,83	839,00	786,17	783,27	10 111,12
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	45 111,93	39 646,60	42 144,55	40 251,78	41 310,74	40 131,68	41 848,66	42 550,33	41 702,96	44 400,23	43 465,57	45 530,90	508 095,94
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**260 158,30**	**151 596,62**	**157 401,01**	**243 066,09**	**275 227,51**	**275 517,82**	**287 253,49**	**282 540,67**	**288 149,42**	**288 327,98**	**280 518,56**	**285 438,63**	**3 075 196,11**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	267 564,60	242 626,05	258 031,35	242 688,45	251 630,10	240 864,00	246 923,25	244 169,85	229 607,40	232 631,85	234 173,10	226 194,45	2 917 104,45
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	39 565,40	36 932,70	43 247,05	52 728,55	53 890,20	57 572,90	57 189,30	58 398,20	52 704,75	57 106,00	58 003,75	57 712,20	625 051,00
60%	SNPC	MKB	KUNDJI	Djeno	12 523,38	10 288,75	13 214,01	11 032,09	10 134,13	15 116,71	15 820,90	13 580,58	10 579,29	9 945,06	7 741,76	6 504,14	136 480,80
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**319 653,38**	**289 847,50**	**314 492,41**	**306 449,09**	**315 654,43**	**313 553,61**	**319 933,45**	**316 148,63**	**292 891,44**	**299 682,91**	**299 918,61**	**290 410,79**	**3 678 636,25**
50%	CMS NOMECO	Marine I	yombo	Fioul	137 812,00	124 139,00	134 752,50	135 525,50	138 126,00	123 785,50	122 367,00	126 329,00	125 875,50	131 054,00	136 365,50	145 960,00	1 582 091,50
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**137 812,00**	**124 139,00**	**134 752,50**	**135 525,50**	**138 126,00**	**123 785,50**	**122 367,00**	**126 329,00**	**125 875,50**	**131 054,00**	**136 365,50**	**145 960,00**	**1 582 091,50**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	5 018,10	-	-	2 140,35	5 970,30	6 422,85	9 896,85	9 075,75	9 950,55	9 427,80	10 938,30	11 041,80	79 882,65
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	379,65	-	-	250,50	530,10	448,35	681,60	636,45	604,50	544,95	470,25	455,70	5 002,05
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**5 397,75**	**-**	**-**	**2 390,85**	**6 500,40**	**6 871,20**	**10 578,45**	**9 712,20**	**10 555,05**	**9 972,75**	**11 408,55**	**11 497,50**	**84 884,70**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	8 209,65	-	-	1 793,70	8 201,25	8 991,30	14 581,80	14 862,45	15 882,15	14 484,45	18 237,15	18 098,40	123 342,30
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	725,70	-	-	195,90	482,55	925,50	1 301,85	1 183,05	1 157,10	1 043,55	899,55	873,15	8 787,90
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**8 935,35**	**-**	**-**	**1 989,60**	**8 683,80**	**9 916,80**	**15 883,65**	**16 045,50**	**17 039,25**	**15 528,00**	**19 136,70**	**18 971,55**	**132 130,20**
15%	MURPHY	MPS	Azurite	Azurite	20 829,00	15 360,90	16 800,45	14 660,70	15 072,90	14 569,80	14 146,05	15 854,85	14 646,30	14 433,15	160,05	0,00	156 534,15
S/TOTAL PRODUCTION AZURITE					**20 829,00**	**15 360,90**	**16 800,45**	**14 660,70**	**15 072,90**	**14 569,80**	**14 146,05**	**15 854,85**	**14 646,30**	**14 433,15**	**160,05**	**0,00**	**156 534,15**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2013					**752 785,78**	**580 944,03**	**623 446,37**	**704 081,83**	**759 265,04**	**744 214,72**	**770 162,10**	**766 630,85**	**749 156,96**	**758 998,79**	**747 507,97**	**752 278,47**	**8 709 472,91**

SYNTHESE REPARTITION DE LA PRODUCTION SNPC 2013 EN BBLS

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	PROFIT	PRODUCTION EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	130 942,84	-	162 032,35	622 318,83	175 896,28	1 091 190,30
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	20 193,32	-	20 016,01	72 203,33	22 209,48	134 622,14
35%	ENI CONGO	Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	22 978,87	-	28 161,19	101 681,33	38 669,22	191 490,61
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	13 894,82	-	16 965,60	61 555,73	23 374,00	115 790,15
		Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	86 031,37	-	105 225,05	380 925,68	144 746,00	716 928,10
10%	ENI CONGO	Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	30 703,28	-	30 800,00	91 174,13	52 011,10	204 688,50
25%	ENI CONGO	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	15 341,89	0,01	62 390,34	6 136,76	18 410,26	102 279,25
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 516,67	101,11	7 077,80	424,65	990,88	10 111,11
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	76 214,39	-	279 451,80	83 837,89	68 591,86	508 095,94
S/TOTAL NKOSSA BLEND					**397 817,44**	**101,12**	**712 120,14**	**1 420 258,32**	**544 899,08**	**3 075 196,10**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	437 565,67	0,00	449 618,76	1 383 024,00	646 896,01	2 917 104,44
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	75 006,12	0,00	95 883,35	327 346,53	126 815,00	625 051,00
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	20 472,12	0,00	38 739,30	36 559,37	40 710,01	136 480,80
S/TOTAL DJENO MELANGE					**533 043,91**	**0,00**	**584 241,41**	**1 746 929,90**	**814 421,02**	**3 678 636,24**
50%	CMS NOMECO	Marine I	yombo	Fioul	0	0	696 120,26	0	885 971,24	1 582 091,50
S/TOTAL FUEL					**0,00**	**0,00**	**696 120,26**	**0,00**	**885 971,24**	**1 582 091,50**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	9 585,92	0	16 968,96	40 071,46	13 256,31	79 882,65
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	750,31	0	1 094,50	2 296,65	860,59	5 002,04
S/TOTAL BUTANE					**10 336,23**	**0,00**	**18 063,46**	**42 368,11**	**14 116,90**	**84 884,69**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	14 801,08	0,00	28 109,99	59 821,83	20 609,43	123 342,32
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 318,19	0,00	2 036,54	3 910,35	1 522,83	8 787,89
S/TOTAL PROPANE					**16 119,26**	**0,00**	**30 146,52**	**63 732,17**	**22 132,25**	**132 130,21**
15%	MURPHY	MPS	AZURITE	Azurite	23 480,12	0,00	51 832,97	44 843,99	36 375,55	156 532,63
S/TOTAL AZURITE					**23 480,12**	**0,00**	**51 832,97**	**44 843,99**	**36 375,55**	**156 532,63**
TOTAL Q/P SNPC 2013					**980 796,96**	**101,12**	**2 092 524,76**	**3 318 132,49**	**2 317 916,05**	**8 709 471,38**

CESSION PRODUCTION HUILE ET GAZ 2013 EN BBLS EN Q/P SNPC

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	ENGAGEMENTS /HUILE & GPL	CESSION DE X° EN BBLS
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	130 942,84	-	162 032,35	622 318,83	-	915 294,01
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	20 193,32	-	20 016,01	72 203,33	-	112 412,67
		Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	22 978,87	-	28 161,19	101 681,33		152 821,39
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	13 894,82	-	16 965,60	61 555,73		92 416,15
35%	ENI CONGO	Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	86 031,37	-	105 225,05	380 925,68		572 182,10
10%	ENI CONGO	Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	30 703,28	0,00	30 800,00	91 174,13		152 677,40
25%	ENI CONGO	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	15 341,89	0,00	0,00	6 136,76		21 478,64
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 516,67	101,11	0,00	424,65		2 042,43
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	76 214,39	-	0,00	83 837,89		160 052,28
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**397 817,44**	**101,11**	**363 200,20**	**1 420 258,32**	**0,00**	**2 181 377,07**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	437 565,67	0,00	449 618,76	1 383 024,00		2 270 208,43
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	75 006,12	0,00	95 883,35	327 346,53		498 236,00
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	20 472,12	0,00	0,00	36 559,37	0,00	57 031,49
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**533 043,91**	**0,00**	**545 502,11**	**1 746 929,90**	**0,00**	**2 825 475,92**
50%	CMS NOMECO	Marine I	yombo	Fioul	0	0	696 120,26	0	0	696 120,26
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**0,00**	**0,00**	**696 120,26**	**0,00**	**0,00**	**696 120,26**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	9 585,92	0	16 968,96	40 071,46	0	66 626,34
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	750,31	0	1 094,50	2 296,65	0	4 141,45
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**10 336,23**	**0,00**	**18 063,46**	**42 368,11**	**0,00**	**70 767,79**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	14 801,08		28 109,99	59 821,83	-	102 732,89
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 318,19	-	2 036,54	3 910,35	-	7 265,07
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**16 119,26**	**0,00**	**30 146,52**	**63 732,17**	**0,00**	**109 997,96**
15%	MURPHY	MPS	AZURITE	Azurite	23 480,12	0,00	34 555,02	44 843,99		102 879,13
S/TOTAL AZURITE					**23 480,12**	**0,00**	**34 555,02**	**44 843,99**	**0,00**	**102 879,13**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2013					**980 796,96**	**101,11**	**1 687 587,58**	**3 318 132,49**	**0,00**	**5 986 618,14**

SNPC

Etats financiers sociaux, exercice clos le 31 décembre 2013

PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	COMPTES COURANTS ASSOCIES 2013									TOTAL
			TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	CMS NOMECO	NUEVO CIE	NUEVO LTD	SASOL	SASOL	MURPHY	P,A Ressource	
Haute Mer	NKOSSA/ MOHO BILONDO/ NSOKO/	Solde au 31/12/201	639 664 771,35	409 415 337,19								1 049 080 108,54
		Avance travaux de jan-d	145 663 330,67	88 984 823,98								234 648 154,65
		Remb. de jan-dec 2013	-43 148 300,94	-26 237 457,55								-69 385 758,49
		Intérêt sde jan-dec 2013	19 031 668,54	11 537 970,34								30 569 638,88
		S/Total au 31/12/2	761 211 469,62	483 700 673,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 244 912 143,58
S/TOTAL AVCE PERMIS Haute Mer			761 211 469,62	483 700 673,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 244 912 143,58
Marine VII	Kitina	Solde au 31/12/201	0,00	111 061 952,59	135 488 460,88							246 550 413,47
		Ajustement solde		-111061952,59								-111061952,59
		Avance travaux de jan-dec 2013			10 168 888,70							10 168 888,70
		Remb. de jan-dec 2013			-3 092 933,92							-3 092 933,92
		Intérêt sde jan-dec 2013			3 445 278,00							3 445 278,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	146 009 693,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146 009 693,66
	Sounda	Solde au 31/12/201	0,00	28 891 352,42	35 426 809,51							64 318 161,93
		Ajustement solde		-28 891 352,42								-28 891 352,42
		Intérêt sde jan-dec 2013										0,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	35 426 809,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 426 809,51
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE VII			0,00	0,00	181 436 503,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181 436 503,17
Marine VI	Djambala	Solde au 31/12/201	0,00	0,00	189 226 734,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 226 734,81
		Avance travaux de jan-dec 2013			1 738 496,91							1 738 496,91
		Remb. de jan-dec 2013			-1 868 962,37							-1 868 962,37
		Intérêt sde jan-dec 2013			4 719 689,00							4 719 689,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	193 815 958,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193 815 958,35
	Founkanda	Solde au 31/12/201	0,00	0,00	147 947 310,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147 947 310,80
		Avance travaux de jan-dec 2013			16 858 977,59							16 858 977,59
		Remb. de jan-dec 2013			-11 571 958,94							-11 571 958,94
		Intérêt sde jan-dec 2013			3 756 927,00							3 756 927,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	156 991 256,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156 991 256,45
	Mwafi	Solde au 31/12/2012			73 959 729,01							73 959 729,01
		Avance travaux de jan-dec 2013			43 495 233,83							43 495 233,83
		Remb. de jan-dec 2013			-10 077 617,70							-10 077 617,70
		Intérêt sde jan-dec 2013			2 262 276,00							2 262 276,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	109 639 621,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109 639 621,14
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE VI			0,00	0,00	460 446 835,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	460 446 835,94
Marine X	AWA PALOUKOU	Solde au 31/12/2012			64 638 636,37							64 638 636,37
		Avance travaux de jan-dec 2013			15 963 693,30							15 963 693,30
		Remb. de jan-dec 2013			-3 394 346,94							-3 394 346,94
		Intérêt sde jan-dec 2013			1 763 126,29							1 763 126,29
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	78 971 109,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*78 971 109,02*
	PHASE I & II	Solde au 31/12/2012			18 400 834,63							18 400 834,63
		Interet sde jan-dec 2013										0,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	18 400 834,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 400 834,63
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			0,00	0,00	97 371 943,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97 371 943,65
Marine XII	LITCHENDJILI	Solde au 31/12/2012										0,00
		Avance travaux de jan-dec 2013			16 016 630,33							16 016 630,33
		Intérêt sde jan-dec 2013										0,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	16 016 630,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 016 630,33
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE XII			0,00	0,00	16 016 630,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 016 630,33
Marine I	YOMBO	Solde au 31/12/2012				-40 296 364,79	-30 513 155,42	-8 743 452,87				-79 552 973,08
		Avance travaux de jan-dec 2013				98 475 527,24	73 788 750,66	24 686 776,52				196 951 054,42
		Remb. de jan-dec 2013				-57 925 159,96	-43 443 869,97	-14 481 289,99				-115 850 319,92
		Intérêt sde jan-dec 2013										0,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	0,00	254 002,49	-168 274,73	1 462 033,66	0,00	0,00	0,00	1 547 761,42
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE I			0,00	0,00	0,00	254 002,49	-168 274,73	1 462 033,66	0,00	0,00	0,00	1 547 761,42
MPS	AZURITE	Solde au 31/12/201	0,00								67 404 879,24	47 031 373,29	114 436 252,53
		Avance travaux de jan-dec 2013									10 870 723,78	7 610 615,52	18 481 339,30
		Remb. de jan-dec 2013									- 2 159 630,06	-1 511 961,33	-3 671 591,39
		Interet sde jan-dec 2013											0,00
		S/Total au 31/12/2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76 115 972,96	53 130 027,48	129 246 000,44
S/TOTAL AVCE PERMIS MPS			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76 115 972,96	53 130 027,48	129 246 000,44
TOTAL COMPTES AVANCES AU 31/12/2012			761 211 469,62	483 700 673,96	755 271 913,09	254 002,49	-168 274,73	1 462 033,66	0,00	0,00	76 115 972,96	53 130 027,48	2 130 977 818,53

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT DJENO/MKB EN Q/P SNPC 2013

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS			
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC BRU	prix dcte	Q/P SNPC NET
31/01/2013	DJENO	SNPC	CORAF	20 872,30	7 179,500	111,239	2 321 813,22	798 640,40	110,74	795 050,65
28/02/2013	DJENO	SNPC	CORAF	17 147,92	5 898,040	111,267	1907 997,84	656 257,22	110,77	653 308,20
31/03/2012	DJENO	SNPC	CORAF	22 023,35	7 712,980	103,943	2 289 173,48	801 710,28	103,44	797 853,79
30/04/2013	DJENO	SNPC	CORAF	18 386,82	6 575,907	96,758	1779 072,32	636 271,61	96,26	632 983,66
31/05/2013	DJENO	SNPC	CORAF	16 890,22	5 996,092	99,311	1677 384,94	595 477,89	98,81	592 479,85
30/06/2013	DJENO	SNPC	CORAF	25 194,51	8 930,444	99,854	2 515 772,60	891740,56	99,35	887 275,33
31/07/2013	DJENO	SNPC	CORAF	26 368,17	9 185,930	106,089	2 797 373,11	974 526,13	105,59	969 933,16
31/08/2013	DJENO	SNPC	CORAF	22 634,30	7 831,750	108,839	2 463 494,25	852 399,84	108,34	848 483,96
30/09/2013	DJENO	SNPC	CORAF	17 632,15	6 127,370	107,076	1887 979,99	656 094,27	106,58	653 030,59
31/10/2013	DJENO	SNPC	CORAF	16 575,10	5 760,000	107,565	1782 900,09	619 574,40	107,07	616 694,40
30/11/2013	DJENO	SNPC	CORAF	12 902,93	4 491,780	106,859	1378 794,62	479 987,12	106,36	477 741,23
31/12/2013	DJENO	SNPC	CORAF	10 840,23	3 759,540	108,380	1 174 863,80	407 458,95	107,88	405 579,18
TOTAUX				227 468,00	79 449,33		23 976 620,26	8 370 138,65	1 261,18	8 330 413,99

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND/TILAPIA EN Q/P SNPC 2013

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS		PRIX VTE CORAF	CHIF. D'AF NETTE
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC		
31/01/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 079,26	730,07	115,261	239 658,048	84 148,760	114,811	83 820,228
28/02/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1877,58	659,25	118,533	222 554,597	78 143,392	118,083	77 846,728
30/03/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 098,88	736,96	108,818	228 395,815	80 194,361	108,368	79 862,730
30/04/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1881,17	660,52	104,603	196 775,607	69 091,947	104,153	68 794,715
31/05/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1995,10	700,52	104,847	209 180,355	73 447,446	104,397	73 132,211
30/06/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1868,81	656,18	103,088	192 651,576	67 643,830	102,638	67 348,551
31/07/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1888,55	663,11	108,805	205 484,118	72 149,544	108,355	71851,145
31/08/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1885,31	661,97	112,028	211207,957	74 159,377	111,578	73 861,490
30/09/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1931,43	678,16	112,874	218 008,117	76 546,970	112,424	76 241,797
31/10/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1906,82	669,52	110,696	211077,679	74 113,567	110,246	73 812,281
30/11/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1786,75	627,36	114,337	204 291,177	71730,652	113,887	71448,340
31/12/2013	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1780,16	625,05	108,397	192 963,787	67 753,419	107,947	67 472,147
TOTAUX				22 979,82	8 068,67		2 532 248,83	889 123,27		885 492,36

ETAT DES VENTES DE BRUT NKOSSA BLEND MBOUNDI EN Q/P SNPC 2013

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
15/03/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	915 925,322	49 578,002	108,830	99 680 152,793	5 395 573,958
07/04/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	906 027,597	57 741,143	98,170	88 944 729,197	5 668 448,008
01/06/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	707 147,981	54 250,348	102,588	72 544 897,075	5 565 434,701
19/06/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	NOVA SCOTIA	707 358,753	54 266,721	102,588	72 566 519,753	5 567 114,374
16/08/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	951526,522	57 002,078	111,877	106 453 932,702	6 377 221,480
07/10/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	919 243,219	53 813,014	109,524	100 679 194,318	5 893 816,545
26/11/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOACAP	AUSTRALIA	923 049,210	53 871,537	108,446	100 100 994,628	5 842 152,702
31/12/2013	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	918 475,775	35 318,701	107,897	99 100 780,695	3 810 781,882
TOTAUX				6 948 754,38	415 841,54		##########	44 120 643,65

ETAT DE VENTES BUTANE SNPC 2011

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
03/12/13	BUTANE	ANQUE CANTONALE DE GENE	LPG/C SUPER LEAGUE		42 998,40	88,93		3 823 864,22
TOTAUX				-	42 998,40		-	3 823 864,22

ETAT DES VENTES NKOSSA SNPC 2013

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
18/09/13	NKOSSA BLEND	P OIL INTERNATIONAL LIMITE	ASIAN SPIRIT		951677,48	106,00		100 877 812,67
TOTAUX				-	951677,48		-	100 877 812,67

ETAT DES VENTES YOMBO SNPC 2013

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
02/06/13	FUEL	WORLDWIDE ENERGY M	ENERGY CHANCELLOR	424 949,00	424 949,00	88,76		37 719 323,14
18/09/13		WORLDWIDE ENERGY M	PRINCIMAR TRUTH	377 276,00	377 276,00	75,50		28 484 338,00
TOTAUX				802 225,00	802 225,00		-	66 203 661,14

ETAT DES VENTES AZURITE SNPC 2013

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
01/11/13	AZURITE			693 372,00	321863,00	102,18		32 886 352,03
								-
TOTAUX				693 372,00	321863,00		-	32 886 352,03

Building a better working world

SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO
« SNPC »

RAPPORT SPECIAL DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES CONVENTIONS REGLEMENTEES

Exercice clos le 31 décembre 2013

En notre qualité de commissaires aux comptes de votre société, nous vous présentons notre rapport sur les conventions réglementées.

Il ne nous appartient pas de rechercher l'existence de conventions, mais de vous communiquer, sur la base des informations qui nous ont été données, les caractéristiques et les modalités essentielles de celles dont nous avons été avisés, sans avoir à nous prononcer sur leur utilité et leur bien-fondé. Il vous appartient d'apprécier l'intérêt qui s'attachait à la conclusion de ces conventions en vue de leur approbation.

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention conclue au cours de l'exercice et visée aux articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

Cependant, en application de l'article 440 alinéa 7 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE, nous avons été informés que l'exécution des conventions suivantes, approuvées au cours d'exercices antérieurs, s'est poursuivie au cours du dernier exercice.

1.1. Contrat de Prestation de service entre la SNPC et la SONAREP

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Alfred Charles SOCATH.
Nature et objet :	La rémunération des prestations
Modalités :	0,5 $US par baril en phase de production ou le total des frais de fonctionnement en phase de recherche et développement.
Incidences sur l'exercice 2013 :	Le montant facturé par la SONAREP et enregistré en comptes de charges par la SNPC s'élève à $US 7,7 millions au titre de l'exercice 2013 contre $US 4,6 millions au cours de l'exercice 2012.

1.2. Contrat de mise à disposition du personnel entre la SNPC et le Projet Mengo Kundji Bindi

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Alfred Charles SOCATH.
Nature et objet :	Mise à la disposition du Personnel SNPC au Projet MKB
Modalités :	Facturation selon une grille
Incidences sur l'exercice 2013 :	Le montant facturé et enregistré en comptes de produits par la SNPC au titre de l'exercice 2013 s'élève à $US 3,746 millions contre $US 3,954 millions au titre de l'exercice 2012.

1.3. Contrat de prêt entre la SNPC et ILOGS (ex-Intels)

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Alfred Charles SOCATH.
Nature et objet :	Facturation des intérêts sur les avances de trésorerie
Modalités :	Taux d'intérêts de 4 %
Incidences sur l'exercice 2013 :	Au titre de l'exercice 2013, la SNPC a comptabilisé en compte de produits $US 258 363 contre un produit financier $US 0 au titre de l'exercice 2012.

Nous avons effectué nos travaux selon les normes de la profession ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences destinées à vérifier la concordance des informations qui nous ont été données avec les documents de base dont elles sont issues.

Les Commissaires aux comptes

Pour ERNST & YOUNG

ERNST & YOUNG
Immeuble des Mucodec, 3ème Etage
Bd Denis Sassou Nguesso
Tél. 22 281 17 60 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
B.P : 84 Brazzaville
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/mail : +33(0) 1 58 47 46 04

Ludovic NGATSE
Expert-comptable, agréé CEMAC n° EC146
Associé

Pour le Commissariat National aux Comptes

COMMISSARIAT NATIONAL AUX COMPTES
COMMISSAIRE GENERAL AUX COMPTES

Aimé Michel EWOLO
Commissaire Général

Brazzaville, le 12 décembre 2014.