Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C. »

Rapports Général et Spécial des Commissaires aux comptes sur les états financiers annuels

Exercice clos le 31 décembre 2015

Septembre 2016

Sommaire

Rapport Général des Commissaires aux Comptes 1 à 3

Etats financiers annuels – Exercice clos le 31 décembre 2015 1 à 56

I. Présentation de la SNPC 1
I.1 Cadre juridique et légal
I.2 Informations sur le périmètre des opérations
I.3 Organisation de la SNPC
I.4 Chiffres clés

II. Etats financiers de la SNPC 11
II.1 Bilan
II.2 Comptes de résultat
II.3 Tableau financier des ressources et emplois
II.4 Etat annexe

Rapport spécial des Commissaires aux comptes sur
les conventions réglementées 1 à 3

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapport Général des Commissaires aux comptes
sur les états financiers annuels
Exercice clos le 31 décembre 2015

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Conseil d'administration, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2015, sur :

- le contrôle des états financiers annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) tels qu'ils sont joints au présent rapport,
- les vérifications spécifiques et les informations prévues par la loi.

I – OPINION SUR LES ETATS FINANCIERS ANNUELS

Nous avons effectué l'audit des états financiers ci-joints de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC), comprenant le bilan au 31 décembre 2015, le compte de résultat, le tableau financier des ressources et des emplois (TAFIRE) pour l'exercice clos à cette date, et l'état annexé.

Responsabilité du directoire sur les états financiers

Le directoire est responsable de la préparation et de la présentation fidèle des états financiers annuels, conformément aux règles et méthodes comptables prévues par l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable, ainsi que du contrôle interne qu'il considère comme nécessaire, pour permettre la préparation des états financiers annuels exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.

Responsabilité du commissaire aux comptes

Notre responsabilité est d'exprimer une opinion sur ces états financiers sur la base de notre audit. Nous avons effectué notre audit selon les Normes Internationales d'Audit. Ces normes requièrent de notre part de nous conformer aux règles d'éthique et de planifier et de réaliser l'audit en vue d'obtenir une assurance raisonnable que les états financiers ne comportent pas d'anomalies significatives.

Un audit implique la mise en œuvre de procédures en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations fournis dans les états financiers. Le choix des procédures mises en œuvre, y compris l'évaluation des risques que les états financiers comportent des anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, relève du jugement de l'auditeur. En procédant à cette évaluation des risques, l'auditeur prend en compte le contrôle interne de l'entité relatif à l'établissement et à la présentation sincère des états financiers afin de définir des procédures d'audit appropriées en la circonstance, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de l'entité. Un audit consiste également à apprécier le caractère approprié des méthodes comptables retenues, le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction et la présentation d'ensemble des états financiers. Nous estimons que les éléments probants recueillis sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Opinion

A notre avis, 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).

Paragraphe d'observation

Sans remettre en cause l'opinion ci-dessus, nous attirons votre attention sur l'information donnée dans la Note 2 Autres créances de l'état annexé aux états financiers relative à l'évolution des créances sur l'Etat, pour un total de $US 1 178 millions au 31 décembre 2015.

II - VERIFICATIONS ET INFORMATIONS SPECIFIQUES

Nous avons également procédé, conformément aux normes de la profession, aux vérifications spécifiques prévues par la loi. Il ressort ainsi de nos travaux de vérifications spécifiques, les constatations suivantes :

1. Procédure de liquidation de la société FININCO

L'article 216 de l'acte uniforme OHADA relatif au Droit des Sociétés commerciales et du GIE stipule ce qui suit : « La clôture de la liquidation doit intervenir dans un délai de trois (3) ans à compter de la dissolution de la société... ». Contrairement à cette disposition légale, la procédure de liquidation de la société FININCO qui a été prononcée depuis 2011, n'est pas encore clôturée.

2. Suivi du mandat des administrateurs

En application de l'article 13, le conseil d'administration est composé de neuf (9) membres, dont les mandats arrivés à échéance depuis l'approbation des comptes de l'exercice précédent. Le renouvellement de ces mandats par l'autorité compétente reste en attente.

Nous n'avons pas d'autres observations à formuler sur 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 comptes annuels.

Les Commissaires aux Comptes

ERNST & YOUNG
Agréé CEMAC n°SEC 062

Ernst & Young Congo
Brazzaville
Immeuble des MUCODEC 3è étage
Bd Denis Sassou Nguesso
BP 84 Brazzaville Congo
Tél. : +242 22 281 11 60 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
Fax/Mail : + 33 (0) 58 47 [illegible]

Ludovic NGATSE
Expert-comptable agréé CEMAC n°EC146
Associé

Le Commissariat National aux Comptes

Mathieu ESSANGO
Commissaire Général p.i.

Brazzaville, le 05 octobre 2016.

SOMMAIRE

I. PRESENTATION DE LA SNPC 2

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL 2

I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES OPERATIONS 3

I.2.1 Activités pétrolières amont 4

I.2.2 Activités pétrolières aval 6

I.2.3 Gestion de portefeuille 6

I.3 ORGANISATION DE LA SNPC 6

I.3.1 Organigramme sommaire de la SNPC 6

I.4 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2015-2014-2013)) 7

I.4.1 Activité pétrolière amont 7

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC 11

II.1 BILAN 11

II.1.1 Bilan Actif ($us) 11

II.2 COMPTES DE RESULTAT 13

II.2.1 Compte de résultats – Produits 13

II.2.2 Compte de résultats – Charges 14

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE) 15

II.4 ETAT ANNEXE 19

II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables 19

II.4.2 Notes et compléments d'informations 41

Note 1 : Clients d'exploitation 42
Note 2 : Autres créances 42
Note 3 : Comptes de trésorerie 42
Note 4 : Fournisseurs d'exploitation 43
Note 5 : Dettes sociales (en $us) 43
Note 6 : Dettes Fiscales 43
Note 7 : Comptes de trésorerie 44
Note 8 : Autres dettes 44
Note 9 : Chiffre d'affaires (en $us) 45
Note 10 : Cessions de production (en $us) 46
Note 11 : Variation de stocks (en $us) 46
Note 12 : Résultat financier 47
Note 13 : Indemnités pour départ à la retraite 47
Note 14 : Patrimoine FININCO sa 47
Note 15 : Permis MPS (Azurite) 47
Note 16 : Titres miniers 48
Note 17 : Convention de crédit avec ECOBANK Capital 48
Note 18 : Annexes sur les coûts pétroliers 49

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 créée le 23 avril 1998 et dotée 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 DES 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 consistent essentiellement à suivre les 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, le développement et l'exploitation 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%		TEP Congo	Nkossa Blend
	Nsoko	TEP Congo	53,50%	9,44%		Propane/GPL Butane/GPL
	Moho-B.	Chevron	31,50%	5,56%		Djeno
Foukanda II	Foukanda II	SNPC	34,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	58,00%			
		AOGC	8,00%			
Djambala II	Djambala II	SNPC	40,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	50,00%			
		AOGC	10,00%			
Mwafi II	Mwafi II	SNPC	34,00%		ENI Congo	Djeno
		ENI Congo	58,00%			
		AOGC	8,00%			
Kitina II	Kitina II	SNPC	38,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	52,00%			
		AOGC	10,00%			
Marine I	Yombo	SNPC	50,00%		CMS Nomeco	Fuel
		CMS Nomeco	25,00%	25,00%		
		Nuevo C. Cie	18,75%	18,75%		
		Nuevo C. Ltd	6,25%	6,25%		
Kouilou	Mboundi	SNPC	6,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	46,00%			
		Buren	37,00%			
		Tullow	11,00%			
	Kouakouala	ENI Congo	50,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		SNPC	25,00%			
		Buren	25,00%			
Ex Madingo	Loango II	SNPC	10,00%		ENI Congo	Djeno
		ENI Congo	42,50%			
		Total E&P Congo	42,50%			
		Kontinent Congo	5,00%			
Ex Madingo	Zatchi II	SNPC	15,00%		Eni Congo	Djeno
		Eni Congo	52,25%			
		Total E&P Congo	29,75%			
Marine XII	Néné Banga	SNPC	10,00%		ENI Congo	Djeno
		ENI Congo	65,00%	7,22%		
		New Age	25,00%	2,78%		
Marine XII	Litchendjili	SNPC	10,00%		ENI Congo	Nkossa
		ENI Congo	65,00%	7,22%		
		New Age	25,00%	2,78%		
MKB	Kundji	SNPC	60,00%		SNPC	Djeno
		Orion Oil	40,00%			

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
Lianzi	Lianzi	SNPC	7,50%		Chevron	Nemba
		Chevron	15,75%			
		TEP	26,75%			
		GALP	4,50%			
		Angola BK 14	10,00%			
		SONAGOL	10,00%			
		Eni	10,00%			
		CABGOC	15,50%			
MARINE X	Awa-Paloukou	SNPC	10,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		Eni Congo	90,00%	10,00%		
MARINE II	Tilapia	SNPC	44,00%		Prestoil	Nkossa Blend
		PRESTOIL	56,00%			

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 ses filiales (SNPC DISTRIBUTION et 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 (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2015-2014-2013))

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		
	2015	2014	2013
Butane	0,105	0,101	0,085
Propane	0,174	0,155	0,132
Nkossa	2,964	3,068	3,075
Djeno	3,947	4,979	3,679
Yombo	1,788	1,734	1,582
Azurite	0,000	0,000	0,156
Gaz Litchendjili	0,086	0,000	0,000
Nemba	0,109	0,000	0,000
Total Mbep	**9,173**	**10,037**	**8,709**
	Production SNPC en M$us		
	2015	**2014**	**2013**
Butane	3,898	7,316	6,584
Propane	4,087	8,833	9,468
Nkossa	152,442	300,348	338,131
Djeno	188,305	475,838	388,034
Yombo	78,179	157,268	154,467
Azurite	0,000	0,000	16,666
Gaz Litchendjili	1,084	0,000	0,000
Nemba	4,194	0,000	0,000
Total $us	**432,189**	**949,603**	**913,350**

La production en Mbep connait une légère baisse de 8% par rapport à l'exercice 2014.

La production en M$us est fortement en baisse de 54%, du fait du niveau bas des cours du brut sur les marchés internationaux.

· ***Cession de production (SNPC) en Mbep et en M$us***

Produits	Cession de Production en Mbep		
	2015	2014	2013
Butane/GPL	0,086	0,101	0,071
Propane/GPL	0,153	0,128	0,110
Nkossa Blend	2,148	2,273	2,181
Djeno	3,072	3,193	2,825
Yombo Fuel	0,910	0,728	0,696
Azurite	0,000	0,000	0,103
Gaz Litchendjili	0,069	0,000	0,000
Nemba	0,006	0,000	0,000
Total Mbep	**6,444**	**6,423**	**5,986**
	Cession de Production SNPC en M$us		
	2015	2014	2013
Butane/GPL	3,184	7,316	5,491
Propane/GPL	3,592	7,318	7,884
Nkossa Blend	112,183	225,154	253,861
Djeno	144,376	303,588	298,036
Yombo Fuel	32,835	66,053	(17,990)
Azurite	0,000	0,000	10,934
Gaz Litchendjili	0,867	0,000	0,000
Nemba	0,252	0,000	0,000
Total $us	**297,289**	**609,429**	**558,235**

Les cessions de production en Mbep sont restées constantes. Par contre les cessions de production en M$us ont connu une diminution de 51% en 2015 par rapport à l'année 2014. Cette baisse s'explique par le niveau bas des cours du brut sur les marchés internationaux.

· ***Production vendu SNPC (en Mbep et en M$us)***

Produits	Production vendue SNPC en Mbep		
	2015	2014	2013
Butane	0,000	0,000	0,043
Propane	0,246	0,000	0,000
Nkossa Blend	1,373	0,348	1,375
Djeno	2,018	1,848	0,079
Yombo	0,450	0,600	0,802
Azurite	0,000	0,000	0,322
Gaz Litchendjili	0,173	0,000	0,000
Nemba	0,000	0,000	0,000
Total Mbep	**4,260**	**2,796**	**2,621**
	Production vendue SNPC en M$us		
	2015	2014	2013
Butane/GPL	0,000	0,000	3,824
Propane/GPL	2,812	0,000	0,000
Nkossa Blend	78,719	36,557	145,883
Djeno	82,548	165,433	8,330
Yombo	19,647	51,626	66,204
Azurite	0,000	0,000	32,886
Gaz Litchendjili	0,216	0,000	0,000
Nemba	0,000	0,000	0,000
Total $us	**183,942**	**253,616**	**257,127**

La production vendue en Mbep est en hausse de 52% (commercialisation de cinq cargaisons contre trois en 2014). Toutefois, cette hausse ne s'est pas traduite en valeur (soit une baisse de 28%) à cause de la baisse des prix observée sur les marchés internationaux.

· ***Evolution des Comptes des Partenaires (en M$us)***

Comptes des Partenaires	2015	2014	2013
TEP	1 140	928	761
ENI Congo	229	174	755
CMS	6	3	2
CHEVRON	707	613	506
MURPHY (Azurite)	0	0	76
P.A RESSOURCES	0	0	53
NEW AGE	46	27	
Total	**2 128**	**1 745**	**2 153**

Les comptes avance partenaires enregistrent une hausse de 22% due aux investissements sur les permis Moho Nord, Litchendjili et Néné Banga.

I.4.2 Gestion de portefeuille/Patrimoine

Variation des participations

- *Participations en pourcentage*

Titre	POURCENTAGE DE LA PARTICIPATION SNPC				
	2015	Variation	2014	Variation	2013
CORAF	100%		100%		100%
FININCO	80%		80%		80%
SONAREP	80%		80%		80%
SNPC D	100%		100%		100%
CONGOREP	49%		49%		49%
ILOGS	80%		80%		80%
SFP	65%		65%		65%
SNAT	30%		30%		30%
SOCOGAZ	20%		20%		20%
BSCA	15%		15%	100%	0%

Valeur des titres à l'actif

Titres	Valeur des titres à l'actif (M$us)								
	12/2015			12/2014			12/2013		
	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	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12
SNAT SA.	0,59	0,00	0,59	0,59	0,00	0,59	0,59	0,00	0,59
BSCA	7,31	0,00	7,31	7,31	0,00	7,31			
Total titres à l'actif	**74,02**	**17,44**	**56,58**	**74,02**	**17,44**	**56,58**	**66,71**	**17,44**	**49,27**

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

En 2015, le portefeuille est resté constant.

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC

II.1 BILAN

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 : **31/12/2015** Durée (en mois) **12**

Réf.	ACTIF		31/12/2015			31/12/20134
			Brut	Amortissements Provisions	Net	Net
	ACTIF IMMOBILISE (I)					
AA	**Charges Immobilisées**					
AX	Frais d'Etablissement					
AY	Charges à Répartir					
AC	Primes de Remboursement des Obligations					
AD	**Immobilisations Incorporelles**		**1 162 141 411,03**	**236 046 992,39**	**926 094 418,64**	**950 762 829,44**
AE	Frais de Recherche et de Développement		1 021 572 029,85	227 936 475,10	793 635 554,75	817 696 708,40
AF	Brevets, Licences, Logiciels		6 532 037,92	5 518 728,89	1 013 309,03	1 620 566,18
AG	Fonds Commercial					
AH	Autres Immobilisations Incorporelles		134 037 343,26	2 591 788,40	131 445 554,86	131 445 554,86
AI	**Immobilisations Corporelles**		**3 682 430 001,08**	**1 268 943 967,32**	**2 413 486 033,76**	**1 893 444 338,74**
AJ	Terrains		6 066 663,62		6 066 663,62	6 066 663,62
AK	Bâtiments		60 200 676,06	17 941 592,20	42 259 083,86	40 829 745,71
AL	Installations et Agencements		3 418 531 746,16	1 182 111 548,75	2 236 420 197,41	1 716 991 994,99
AM	Matériels		192 469 214,32	64 797 942,28	127 671 272,04	128 309 280,67
AN	Matériels de Transport		5 161 700,92	4 092 884,09	1 068 816,83	1 246 653,75
AP	**Avances et Acomptes versés sur Immobilisations**					
AQ	**Immobilisations Financières**		**100 002 920,68**	**17 740 233,17**	**82 262 687,51**	**75 820 621,64**
AR	Titres de Participation		82 229 041,24	17 740 233,17	64 488 808,07	57 757 282,85
AS	Autres Immobilisations Financières		17 773 879,44		17 773 879,44	18 063 338,79
AW	(1) dont H.A.O. : Brut					
	Net					
AZ	**TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)**		**4 944 574 332,79**	**1 522 731 192,88**	**3 421 843 139,91**	**2 920 027 789,82**
	ACTIF CIRCULANT					
BA	**Actif circulant H.A.O.**					
BB	**Stocks**		**106 391 923,88**	**90 625 614,71**	**15 766 309,17**	**75 071 238,95**
BC	Marchandises					
BD	Matières Premières et Autres Approvisionnements		1 870 870,61	1 870 870,61		
BE	En-cours					
BF	Produits Fabriqués		104 521 053,27	88 754 744,10	15 766 309,17	75 071 238,95
BG	**Créances et Emplois Assimilés**		**1 671 500 403,34**	**3 667 635,81**	**1 667 832 767,53**	**1 292 607 598,05**
BH	Fournisseurs, Avances versées		2 441 519,63		2 441 519,63	2 297 250,45
BI	Clients		150 446 195,73		150 446 195,73	156 236 910,28
BJ	Autres Créances		1 518 612 687,98	3 667 635,81	1 514 945 052,17	1 134 073 437,32
BK	**TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)**		**1 777 892 327,22**	**94 293 250,52**	**1 683 599 076,70**	**1 367 678 837,00**
	TRESORERIE ACTIF		**132 326 143,48**		**132 326 143,48**	**24 507 067,37**
BQ	Titres de Placement					
BR	Valeurs à Encaisser					
BS	Banques, Chèques postaux, Caisse		132 326 143,48		132 326 143,48	24 507 067,37
BT	**TOTAL TRESORERIE - ACTIF (III)**		**132 326 143,48**		**132 326 143,48**	**24 507 067,37**
BU	**Ecarts de Conversion - Actif (IV)**		37 639 076,63		37 639 076,63	40 503 452,15
	(Perte probable de change)					
BZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV)**		**6 892 431 880,12**	**1 617 024 443,40**	**5 275 407 436,72**	**4 352 717 146,34**

II.1.2 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 : **31/12/2015** Durée (en mois) **12**

Réf.	PASSIF (Avant répartition)		31/12/2015	31/12/2014
	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 -)**		994 375 079,27	925 417 921,28
CI	**Résultat Net de l'Exercice** (Bénéfice + ou Perte -)		**(83 815 561,51)**	**68 957 157,99**
CK	**Autres Capitaux Propres**			
CL	Subventions d'Investissement			
CM	Provisions Réglementées et Fonds Assimilés			
CP	**TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)**		**1 708 483 928,82**	**1 792 299 490,33**
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)			
DA	Emprunts		786 629 262,90	13 246 924,61
DB	Dettes de Crédit-bail et Contrats Assimilés			
DC	Dettes Financières Diverses		430 380 754,70	432 040 687,46
DD	Provisions Financières pour Risques et Charges		2 189 879,72	118 589 788,24
DE	(1) dont **H.A.O.** :			
DF	**TOTAL DETTES FINANCIERES (II)**		**1 219 199 897,32**	**563 877 400,31**
DG	**TOTAL RESSOURCES STABLES (I+II)**		**2 927 683 826,14**	**2 356 176 890,64**
	PASSIF CIRCULANT			
DH	Dettes Circulantes H.A.O. et Ressources Assimilées			
DI	Clients, Avances reçues			64 545,92
DJ	Fournisseurs d'Exploitation		23 791 381,42	32 366 480,25
DK	Dettes Fiscales		10 160 695,82	11 333 849,00
DL	Dettes Sociales		2 625 070,06	3 128 048,48
DM	Autres Dettes		2 244 146 450,72	1 896 588 360,17
DN	Risques Provisionnés		37 639 076,63	37 902 515,65
DP	**TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)**		**2 318 362 674,65**	**1 981 383 799,47**
	TRESORERIE - PASSIF			
DQ	Banques, Crédits d'Escompte			
DR	Banques, Crédits de Trésorerie			
DS	Banques, Découverts		4 267 755,80	4 010 008,39
DT	**TOTAL TRESORERIE - PASSIF (IV)**		**4 267 755,80**	**4 010 008,39**
DV	**Ecarts de Conversion - Passif (V)** (Gain probable de change)		25 093 180,13	11 146 447,84
DZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV+V)**		**5 275 407 436,72**	**4 352 717 146,34**

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 : **31/12/2015** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : PRODUITS						
Réf.	**Rubriques**				**31/12/2015**	**31/12/2014**
	ACTIVITE D'EXPLOITATION					
TA	Ventes de Marchandises	**N**	**N - 1**			
TB	**MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES**	**(59 044 658,68)**				
TC	Ventes de Produits Fabriqués				481 231 324,67	863 045 262,60
TD	Travaux, Services vendus				34 881 192,26	75 458 537,31
TE	Production Stockée (ou Déstockage) (+ ou -)				(119 094 129,78)	61 658 608,54
TF	Production Immobilisée	**N**	**N -1**			
TG	**MARGE BRUTE SUR MATIERES**	**397 018 387,15**	**1 000 162 408,45**			
TH					3 312 382,92	3 953 153,25
TI	**CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)**	**519 424 899,85**	**942 456 953,16**			
TJ	(1) Dont à l'Exportation					
TK	Subventions d'Exploitation					
TL	Autres Produits	**N**	**N -1**		152 773 100,55	4 321 459,96
TN	**VALEUR AJOUTEE**	**41 734 304,84**	**152 922 671,61**			
TQ	**EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION**	**27 461 392,55**	**135 847 721,42**			
TS	Reprises de Provisions				445 721,84	
TT	Transfert de Charges					
TW	**TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION**				**553 549 592,46**	**1 008 437 021,66**
TX	**RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**(206 545 668,53)**	**(97 360 913,66)**			
	ACTIVITE FINANCIERE	**N**	**N - 1**			
UA	Revenus Financiers				91 053 822,41	83 176 590,96
UC	Gains de Change				5 802 110,35	33 206 874,57
UD	Reprises de Provisions				179 755,91	
UE	Transfert de Charges					
UF	**TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS**				**97 035 688,67**	**116 383 465,53**
UG	**RESULTAT FINANCIER (+ ou -)**	**6 468 931,01**	**62 540 286,30**			
UH	**TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES**				**650 585 281,13**	**1 124 820 487,19**
UI	**RESULTAT des Activités Ordinaires (1) (+ ou -)**	**(200 076 737,52)**	**(34 820 627,36)**			
UJ	(1) Dont Impôts Correspondant					
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)	**N**	**N - 1**			
UK	Produits des Cessions d'Immobilisations					1 762 589,89
UL	Produits H.A.O.					473 629 589,93
UM	Reprises H.A.O.				116 321 211,14	
UN	Transfert de Charges					
UO	**TOTAL DES PRODUITS H.A.O.**				**116 321 211,14**	**475 392 179,82**
UP	**(Résultat H.A.O. (+ ou -)**	**116 261 176,01**	**103 777 785,35**			
UT	**TOTAL GENERAL DES PRODUITS**				**766 906 492,27**	**1 600 212 667,01**
UZ	**RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**(83 815 561,51)**	**68 957 157,99**			

II.2.2 Compte de résultats – Charges

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

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2015** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : CHARGES			
Réf.	**Rubriques**	**31/12/2015**	**31/12/2014**
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
RA	Achats de Marchandises	59 044 658,68	
RB	- Variation de Stocks **(- ou +)**		
	(Marge Brute sur Marchandises voir TB)		
RC	Achats de Matières Premières et Fournitures Liées		
RD	- Variation de Stocks **(- ou +)**		
	(Marge Brute sur Matières voir TG)		
RE	Autres Achats	1 562 630,53	1 994 081,23
RH	- Variation de Stocks **(- ou +)**		
RI	Transports	2 507 324,48	4 446 477,02
RJ	Services Extérieurs	210 320 610,90	228 394 132,96
RK	Impôts et Taxes	126 674 158,37	440 595 917,49
RL	Autres Charges	111 260 182,82	180 083 741,35
	N **N - 1** ***(Valeur Ajoutée voir TN)***		
RP	Charges de Personnel (1)	14 272 912,29	17 074 950,19
	(1) Dont Personnel Extérieur **22 936,28**		
RQ	***(Excédent Brut d'Exploitation voir TQ)***		
RS	Dotations aux Amortissements et aux Provisions	234 452 782,92	233 208 635,08
RW	**TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION**	**760 095 260,99**	**1 105 797 935,32**
	(Résultat d'Exploitation voir TX)		
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais Financiers	84 692 652,09	43 123 747,14
SC	Pertes de Changes	5 874 105,57	10 719 432,09
SD	Dotation aux Amortissements et aux Provisions		
SF	**TOTAL DES CHARGES FINANCIERES**	**90 566 757,66**	**53 843 179,23**
	(Résultat Financier voir UG)		
SH	**TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITES ORDINAIRES**	**850 662 018,65**	**1 159 641 114,55**
	(Résultat des Activités Ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs Comptables de Cessions d'Immobilisations	60 035,13	255 293 183,33
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		116 321 211,14
SO	**TOTAL DES CHARGES H.A.O.**	**60 035,13**	**371 614 394,47**
	(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**	**850 722 053,78**	**1 531 255 509,02**
DU	***(Résultat Net voir UZ)***		

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

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 : **31/12/2015** Durée (en mois) : **12**

1re PARTIE : DÉTERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE 2015

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

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

			E.B.E.	**27 461 392,55**
(SA)	Frais financiers	84 692 652,09	(TT) Transferts de charges d'exploitation	
(SC)	Pertes de change	5 874 105,57	(UA) Revenus financiers	91 053 822,41
(SL)	Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ)	Participations		(UC) Gains de change	5 802 110,35
(SR)	Impôt sur le résultat		(UL) Produits H.A.O.	
			(UN) Transferts de charges H.A.O.	
	Total (I)	90 566 757,66	Total (II)	124 317 325,31

CAFG : Total (II) - Total (I) = 33 750 567,65 XA (N-1) : 672 017 597,65

n AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 33 750 567,65 = 33 750 567,65 XB (N-1) : 672 017 597,65

n 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		ou	(59 304 929,78)
(A) Variation globale nette des stocks		ou	**(59 304 929,78)**

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 : **S N P C**

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le **31/12/2015** Durée (en mois) : **12**

	Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois		Ressources diminution (-)
(BH)	Fournisseurs, avances versées	144 269,18	ou	
(BI)	Clients		ou	(5 790 714,55)
(BJ)	Autres créances	380 871 614,85	ou	
(BU)	Ecarts de conversion - Actif (1)		ou	(2 864 375,52)
(B)	**Variation globale nette des créances**	**372 360 793,96**	ou	

	Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)		Ressources augmentation (+)
(DI)	Clients, avances reçues	(64 545,92)	ou	
(DJ)	Fournisseurs d'exploitation	(8 575 098,83)	ou	
(DK)	Dettes fiscales	(1 173 153,18)	ou	
(DL)	Dettes sociales	(502 978,42)	ou	
(DM)	Autres dettes		ou	347 558 090,55
(DN)	Risques provisionnés	(263 439,02)	ou	
(DU)	Ecarts de conversion - Passif (1)		ou	13 946 732,29
(C)	**Variation globale nette des dettes circulantes**		ou	**350 925 607,47**

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)		ou	**(37 869 743,29)**

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

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

		2015	2014
Excédent brut d'exploitation		27 461 392,55	135 847 721,42
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources)	(- ou +)	37 869 743,29	(482 889 807,63)
- Production immobilisée			
EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	XD	**65 331 135,84**	**(347 042 086,21)**

(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 : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice 2015		Exercice 2014
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentation dans l'exercice)			
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	23 636 902,67		(41 099 030,37)
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	705 702 419,23		(564 759 008,39)
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	7 623 493,31	1 181 427,44	(8 523 268,11)
FF	**INVESTISSEMENT TOTAL**	736 962 815,21	1 181 427,44	(614 381 306,87)
FG	**II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. Supra : Var. B.F.E.)**		37 869 743,29	(482 889 807,63)
FH	**A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)**	736 962 815,21	39 051 170,73	(1 097 271 114,50)
FI	**III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F. H.A.O.)**			
FJ	**IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS**(1)	30 618 161,37		(8 577 344,22)
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	**B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER**	728 529 805,85		(1 105 848 458,72)

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 : **31/12/2015** Durée (en mois) : **12**

(suite)

Réf.		Exercice 2015		Exercice 2014
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	V. FINANCEMENT INTERNE			
FL	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		33 750 567,65	672 017 597,65
	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)		786 629 262,90	13 239 552,25
FR	Autres dettes financières (2)		15 711 304,00	285 056 835,55
	(2) remboursements anticipés inscrits séparément en emplois			
FS	**C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT**		**836 091 134,55**	**970 313 985,45**
FT	**D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)**		**107 561 328,70**	**(135 534 473,27)**
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou - 128 058 387,68			20 497 058,98
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou - 20 497 058,98			156 031 532,25
FW	**Variation Trésorerie : (+ si Emploi : - si Ressources) 107 561 328,70**	**107 561 328,70**		**(135 534 473,27)**
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé			

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)		ou	69 691 585,41
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG (N) - BFG (N - 1)		ou	37 869 743,29
Variation de la trésorerie (T) : T (N) - T (N - 1)	107 561 328,70	ou	
TOTAL	107 561 328,70	=	107 561 328,70

II.4 ETAT ANNEXE

II.4.1 Principes, règles et méthodes 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, des normes internationales généralement admises dans l'industrie pétrolière et 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 américain ($us).

IMMOBILISATIONS ET AMORTISSEMENTS

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 ».

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.

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.

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.

Suite à l'évaluation des actifs pétroliers issus du transfert par la République des actifs de la société Hydro-Congo en liquidation, la prise en compte desdits actifs en comptabilité a généré un écart de plus de 300 millions de dollars us.

Immobilisations incorporelles non pétrolières

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

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.

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 %

IMMOBILISATIONS FINANCIERES

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.

STOCKS ET ENCOURS

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).

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.

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 fiscales et sociales ;
- Les créances sur les sociétés affiliées ;
- Les créances sur le personnel.

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.

LES CREANCES SUR LES SOCIETES AFFILIEES

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

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.

AUTRES CREANCES PETROLIERES SUR ENGAGEMENTS DE L'ETAT

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.

COMPTES DE TRESORERIE

Les comptes de trésorerie sont constitués :

- d'avoirs en FCFA, en devises et des concours bancaires dans les banques ;
- 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.

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.

DETTES SOCIALES

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

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.

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.

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 autres prestations de services.

VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2015

Exercice du 01/01/2015 au 31/12/2015

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS		AFFECTATION DU RESULTAT DE L'EXERCICE 2014		AUTRES MOUVEMENTS			
RUBRIQUES	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Origines	Affectations	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2015	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
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	925 417 921,28	**(925 417 921,28)**	994 375 079,27				994 375 079,27
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	**68 957 157,99**	**(68 957 157,99)**				**(83 815 561,51)**	(83 815 561,51)
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	**1 792 299 490,33**	**(994 375 079,27)**	**994 375 079,27**	**0,00**	**0,00**	**(83 815 561,51)**	**1 708 483 928,82**

Dividende brut versé en 2015 sur le résultat de 2014	
Rappel du dividende brut versé en 2014 sur le résultat de 2013	

Les comptes de capitaux propres ont été mouvementés au cours de l'exercice par le résultat déficitaire en instance d'affectation.

VARIATIONS DES EMPRUNTS

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2015 :

En dollar USD

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2015..au..31/12/2015

Société :

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS			MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		
RUBRIQUES		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Nouveaux emprunts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	à fin 2014	à fin 2015	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Emprunt EBI XAF		*282 200 000,00*				*5 331 106,90*	*287 531 106,90*
	Emprunt EBI USD		*489 000 000,00*				*10 098 156,00*	*499 098 156,00*
	Emprunt xxx							*0,00*
	Emprunt xxx							*0,00*
	Emprunt xxx							*0,00*
	Autres emprunts divers							
DA	**Emprunts**	**0,00**	**771 200 000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**15 429 262,90**	**786 629 262,90**
	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	*133 817 772,47*		*(17 328 170,00)*		*(13 246 924,61)*	*15 711 304,00*	*118 953 981,86*
	Caution BCH	*142 914,99*		*(43 066,76)*				*99 848,23*
	Autres	311 326 924,61						*311 326 924,61*
DC	**Dettes financières diverses**	**445 287 612,07**	**0,00**	**(17 371 236,76)**	**0,00**	**(13 246 924,61)**	**15 711 304,00**	**430 380 754,70**
								0,00
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES		**445 287 612,07**	**771 200 000,00**	**(17 371 236,76)**	**0,00**	**(13 246 924,61)**	**31 140 566,90**	**1 217 010 017,60**

Total des remboursements, intérêts courus compris	**(30 618 161,37)**
Total des nouveaux emprunts, intérêts courus compris	**802 340 566,90**
Flux nets	**771 722 405,53**

VARIATION DES PRETS ET AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES DIVERSES

Exercice du 01/01/2015 au 31/12/2015

Société : S N P C **En dollar USD**

SITUATIONS ET MOUVEMENTS			MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		
RUBRIQUES		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Acquisitions ou Nouveaux prêts	Remboursements selon échéancier	Cessions ou Remboursements anticipés (Réévaluation A N)	à fin 2014	à fin 2015	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	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	3 924 453,50	502 693,50	(722 853,34)				3 704 293,66
	Prêts mobiliers et installations	908 784,09	323 128,39	(248 552,94)				983 359,54
	Autres prêts	331 724,68	45 415,48	(210 021,16)				167 119,00
	Autres prêts au personnel							0,00
272	**Prêts au personnel**	**5 164 962,27**	**871 237,37**	**(1 181 427,44)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4 854 772,20**
	Autres créances sur l'Etat							0,00
273	**Créances sur l'Etat**	**0,00**	**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
274	**Titres immobilisés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Dépôts loyers d'avance	179 948,46	20 730,72					200 679,18
	Dépôts pour téléphone	18 582,71						18 582,71
	Cautionnements sur autres opérations	1 094 845,00						1 094 845,00
	Autres dépôts et cautionnement	1 031 416,35						1 031 416,35
275	**Dépôts et cautionnements versés**	**2 324 792,52**	**20 730,72**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 345 523,24**
								0,00
	Autres créances rattachées à des participations							0,00
277	**Créances rattachées à des participations et avances GIE**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Créances Groupe SNPC	10 573 584,00						10 573 584,00
278	**Immobilisations financières diverses**	**10 573 584,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10 573 584,00**
	PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**18 063 338,79**	**891 968,09**	**(1 181 427,44)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**17 773 879,44**

Total des remboursements, intérêts courus compris	(1 181 427,44)
Total des nouveaux prêts, intérêts courus compris	891 968,09
Flux nets	(289 459,35)

TABLEAU 1 : IMMOBILISATIONS

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

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 1

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2015** **12**

Exercice du 01/01/2015 au 31/12/2015

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	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir						0,00	0,00
Primes de remboursement des obligations							0,00
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**1 138 504 508,36**	**23 636 902,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1 162 141 411,03**
Frais de recherche et de développement	998 260 400,21	23 311 629,64					1 021 572 029,85
Brevets, licences, logiciels	6 206 764,89	325 273,03					6 532 037,92
Fonds commercial							0,00
Autres immobilisations incorporelles	134 037 343,26						134 037 343,26
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**2 976 787 616,98**	**705 702 419,23**	**1 398 980,94**	**0,00**	**60 035,13**	**1 398 980,94**	**3 682 430 001,08**
Terrains	6 066 663,62						6 066 663,62
Bâtiments	56 824 373,85	3 376 302,21					60 200 676,06
Installations et agencements	2 721 499 655,29	697 032 090,87					3 418 531 746,16
Matériel	187 610 305,60	4 918 943,85	1 398 980,94		60 035,13	1 398 980,94	192 469 214,32
Matériel de transport	4 786 618,62	375 082,30					5 161 700,92
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	**93 560 854,81**	**7 623 493,31**	**0,00**	**0,00**	**1 181 427,44**	**0,00**	**100 002 920,68**
Titres de participation	75 497 516,02	6 731 525,22					82 229 041,24
Autres immobilisations financières	18 063 338,79	891 968,09			1 181 427,44		17 773 879,44
TOTAL GENERAL	**4 208 852 980,15**	**736 962 815,21**	**1 398 980,94**	**0,00**	**1 241 462,57**	**1 398 980,94**	**4 944 574 332,79**

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 : **31/12/2015**

Exercice du 01/01/2015 au 31/12/2015

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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir				
Primes de remboursement des obligations				
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**187 741 678,92**	**48 305 313,47**	**0,00**	**236 046 992,39**
Frais de recherche et de développement	180 563 691,81	47 372 783,29		227 936 475,10
Brevets, licences, logiciels	4 586 198,71	932 530,18		5 518 728,89
Fonds commercial				0,00
Autres immobilisations incorporelles	2 591 788,40			2 591 788,40
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 083 343 278,24**	**185 600 689,08**	**0,00**	**1 268 943 967,32**
Terrains				0,00
Bâtiments	15 994 628,14	1 946 964,06		17 941 592,20
Installations et agencements	1 004 507 660,30	177 603 888,45		1 182 111 548,75
Matériel	59 301 024,93	5 496 917,35		64 797 942,28
Matériel de transport	3 539 964,87	552 919,22		4 092 884,09
TOTAL	**1 271 084 957,16**	**233 906 002,55**	**0,00**	**1 504 990 959,71**

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 : **31/12/2015** Durée (en mois) **12**

Exercice du 01/01/2015 au 31/12/2015

	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		0,00
Brevets, licences, logiciels			0,00		0,00
Fonds commercial			0,00		0,00
Autres immobilisations incorporelles			0,00		0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**60 035,13**	**0,00**	**60 035,13**	**0,00**	**(60 035,13)**
Terrains			0,00		0,00
Bâtiments			0,00		0,00
Installations et agencements			0,00		0,00
Matériel	60 035,13		60 035,13		(60 035,13)
Matériel de transport			0,00		0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Titres de participation			0,00		0,00
Autres immobilisations financières					0,00
TOTAL	**60 035,13**	**0,00**	**60 035,13**	**0,00**	**(60 035,13)**

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 : **31/12/2015**

Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2015 au 31/12/2015

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	118 589 788,24	546 780,37			445 721,84	179 755,91	116 321 211,14	2 189 879,72
3. Provisions pour dépréciation des immobilisations	17 740 233,17							17 740 233,17
	-							-
TOTAL (I)	**136 330 021,41**	**546 780,37**	**-**	**-**	**445 721,84**	**179 755,91**	**116 321 211,14**	**19 930 112,89**
4. Dépréciations des stocks	150 414 814,71	88 754 744,10			148 543 944,10			90 625 614,71
5. Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	3 667 635,81							3 667 635,81
6. Dépréciations et risques provisionnés (Trésorerie)	37 902 515,65		37 639 076,63			37 902 515,65		37 639 076,63
	-							-
TOTAL (II)	**191 984 966,17**	**88 754 744,10**	**37 639 076,63**	**-**	**148 543 944,10**	**37 902 515,65**	**-**	**131 932 327,15**
	-							
TOTAL (I) + (II)	**328 314 987,58**	**89 301 524,47**	**37 639 076,63**	**-**	**148 989 665,94**	**38 082 271,56**	**116 321 211,14**	**151 862 440,04**

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 : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

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 : **31/12/2015** 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)	**17 773 879,44**	**4 854 772,20**	**0,00**	**0,00**	**12 919 107,24**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Prêts [1]	4 854 772,20	4 854 772,20						
Créances rattachées à des participations								
Autres immobilisations financières	12 919 107,24				12 919 107,24			
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	**1 709 139 479,97**	**1 709 139 479,97**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Fournisseurs	2 441 519,63	2 441 519,63						
Clients et comptes rattachés	150 446 195,73	150 446 195,73						
Personnel	102 180,80	102 180,80						
Sécurité sociale et autres organismes sociaux		0,00						
État		0,00						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	194 606 386,85	194 606 386,85						
Débiteurs divers	1 360 261 476,10	1 360 261 476,10						
Créances H.A.O.								
Charges constatées d'avance	1 281 720,86	1 281 720,86						
TOTAL (I) + (II)	**1 726 913 359,41**	**1 713 994 252,17**	**0,00**	**0,00**	**12 919 107,24**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Prêts accordés en cours d'exercice : **871 237,37** / Remboursements obtenus en cours d'exercice : **1 181 427,44**

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

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2015** 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)	786 629 262,90	8 584 716,58			778 044 546,32			
Autres dettes financières (1) (2)	430 380 754,70	430 380 754,70						
TOTAL (I)	**1 217 010 017,60**	**438 965 471,28**	**0,00**	**0,00**	**778 044 546,32**	**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	23 791 381,42	23 791 381,42						
Clients		0,00						
Personnel	2 548 219,47	2 548 219,47						
Sécurité sociale et organismes sociaux	76 850,59	76 850,59						
État	10 160 695,82	10 160 695,82						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	6 760 534,39	6 760 534,39						
Créditeurs divers	2 262 479 096,46	2 262 479 096,46						
Dettes H.A.O.		0,00						
Produits constatés d'avance								
TOTAL (III)	**2 305 816 778,15**	**2 305 816 778,15**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
TOTAL (I + II + III)	**3 522 826 795,75**	**2 744 782 249,43**	**0,00**	**0,00**	**778 044 546,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Emprunts souscrits en cours d'exercice : **771 200 000,00** / Emprunts remboursés en cours d'exercice : **17 371 236,76**

(2) Total des dettes envers les associés (personnes physiques)

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 : 31/12/2015 Durée (en mois) : **12**

NATURE	N^{os} DE COMPTE	MONTANT 2015	MONTANT 2014
		(en milliers de dollar USD)	(en milliers de dollar USD)
EAU	6051	43,79	24,80
ÉLECTRICITÉ	6052	139,04	298,88
AUTRES ÉNERGIES	6053	726,65	820,63
FOURNITURES D'ENTRETIEN NON STOCKABLES	6054	0,18	0,00
FOURNITURES DE BUREAU NON STOCKABLES	6055	466,91	447,55
PETIT MATÉRIEL ET OUTILLAGE	6056	124,73	23,79
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	1 901,20	1 601,14
ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS MOBILIERS	6242	852,94	294,18
PUBLICITÉ, PUBLICATIONS, RELATIONS PUBLIQUES	627	350,19	771,09
FRAIS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS	628	1 668,25	2 641,38
RÉMUNÉRATIONS D'INTERMÉDIAIRES ET DE CONSEILS	632	27 522,49	20 757,49

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 : **31/12/2015** — Durée (en mois) : **12**

NATURE DES INDICATIONS / EXERCICES CONCERNES (1)	2015	2014	2013	2012	2011
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	519 424 899,85	942 456 953,16	902 162 209,57	1 496 093 578,11	1 331 000 300,14
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	33 750 567,65	198 388 007,72	402 899 238,76	360 401 467,86	522 656 221,52
Participation des travailleurs aux bénéfices					
Impôts sur les résultats					
Résultat net (4)	(83 815 561,51)	68 957 157,99	98 659 822,50	123 256 310,63	308 726 280,60
RÉSULTAT PAR ACTION					
Résultat distribué (5)					
Dividende attribué à chaque action				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)	12 193 650,56	14 457 827,66	13 302 423,28	12 361 532,38	11 365 985,12
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) {Sécurité sociale, œuvres sociales}	2 056 325,45	2 617 122,53	2 379 992,93	1 676 647,69	1 747 435,64
Personnel extérieur facturé à l'entreprise (9)	22 936,28	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 31/12/2015** 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)	1 039 241 927,65
• Autres réserves (disponibles)		• Résultat net de l'exercice	(83 815 561,51)
• Dividendes (2)		• Prélèvements sur les réserves (3)	
• Autres affectations			
• Report à nouveau	910 559 517,76		
TOTAL (A)	**910 559 517,76**	**Contrôle : Total A = Total B** **TOTAL (B)**	**910 559 517,76**

(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 : **31/12/2015** 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	114	35				1	**150**	6 882 946,51	1 765 066,61				127 244,82	8 775 257,94
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS														
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	55	50					**105**	1 593 822,50	1 524 891,07					3 118 713,57
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	14	5					**19**	221 604,87	78 074,18					299 679,05
TOTAL (1)	**183**	**90**	**0**	**0**	**0**	**1**	**274**	**8 698 373,88**	**3 368 031,86**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**127 244,82**	**12 193 650,56**
PERMANENTS	**183**	**90**	**0**	**0**	**0**	**1**	**274**	**8 698 373,88**	**3 368 031,86**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**127 244,82**	**12 193 650,56**
SAISONNIERS							0							0,00

2. Personnel extérieur								FACTURATION A L'ENTREPRISE	
1. CADRES SUPÉRIEURS	4		1				**5**	22 936,28	
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**	22 936,28	0,00
PERMANENTS	6	0	1	0	0	0	**7**	22 936,28	0,00
SAISONNIERS							**0**		
TOTAL (1) + (2)	189	90	1	0	0	1	**281**		

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 : **31/12/2015**

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

II.4.2 Notes et compléments d'informations

ACTIF

Note 1 : Clients d'exploitation

Les créances clients se présentent comme suit au 31 décembre 2015 : 2817428,78

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Clients locaux	64 434 443,66	34 195 683,44
Clients étrangers	86 011 752,07	122 041 226,84
Clients Groupe		
Total	**150 446 195,73**	**156 236 910,28**

Les comptes clients ont diminué de 4% en 2015 par rapport 2014.

Note 2 : Autres créances

Les autres créances ont évolué comme suit au 31 décembre 2015 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Comptes courants Groupe	194 606 386,85	201 838 079,45
Autres débiteurs	1 324 006 301,13	935 405 023,30
Total:	**1 518 612 687,98**	**1 137 243 102,75**

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 2015 :

Libellés	Montants en $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Trésorerie-actif		
Banques	132 246 338,64	24 116 125,04
Caisses	79 804,84	390 942,33
Total	**132 326 143,48**	**24 507 067,37**

PASSIF

Note 4 : Fournisseurs d'exploitation

Les dettes fournisseurs d'exploitation ont évolué comme suit au 31 décembre 2015 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Fournisseurs locaux	5 564 564,02	9 156 970,49
Fournisseurs étrangers	3 888 670,42	5 960 766,23
Fournisseurs Groupe	13 639 113,78	17 118 408,95
Fournisseurs FNP	699 033,20	130 334,58
Total	**23 791 381,42**	**32 366 480,25**

Les dettes fournisseurs d'exploitation sont constituées principalement des prestations SONAREP ainsi que des factures fournisseurs hors groupe non échues.

Note 5 : Dettes sociales (en $us)

Les dettes sociales se subdivisent au 31 décembre 2015 en catégories suivantes :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Personnel	2 548 219,47	3 094 410,14
Organismes sociaux	76 850,59	33 638,34
Total	**2 625 070,06**	**3 128 048,48**

Les dettes sociales sont constituées de provisions pour congés payés, des autres charges sociales à payer et de la CNSS.

Note 6 : Dettes Fiscales

Les dettes fiscales au 31 décembre 2015 se présentent comme suit :

Libellé	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
État, impôt sur les bénéfices	250 599,00	250 599,00
Etat, autres impôts et taxes	2 880,75	12 908,53
TVA Factures/prestation de services	1 672 003,75	1 547 439,85
Centimes Additionnels à la source	62 461,66	49 858,34
IRPP	63 982,76	294 439,47
Taxe unique sur salaires	1 042,98	22 960,07
Autres impôts et contributions	0,00	0,00
Impôts retenus à la source	205 173,06	356 257,74
Etat, TVA récupérable		
Etat Accord ZIC	7 902 551,86	8 799 386,00
Total	**10 160 695,82**	**11 333 849,00**

Note 7 : Comptes de trésorerie

La trésorerie de la SNPC a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2015 :

Libellé	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Trésorerie-passif		
Banques	4 267 755,80	4 010 008,39
Total:	**4 267 755,80**	**4 010 008,39**

Note 8 : Autres dettes

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
COP/PGA/AGT	7 825 724,40	7 825 724,40
Associés, dividendes à payer	6 760 534,39	11 228 209,40
Compte d'avance partenaire	2 207 553 091,51	1 872 869 249,90
Autres dettes	22 007 100,42	4 665 176,47
Total:	**2 244 146 450,72**	**1 896 588 360,17**

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

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

Le chiffre d'affaires a évolué comme suit au 31 décembre 2015 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Ventes de brut		
Vente yombo	19 646 724,64	51 625 974,38
Vente Nkossa	78 719 135,02	36 557 475,92
Vente Gaz Litchidjili	216 747,90	0,00
Vente Djeno	82 547 933,05	165 432 999,44
Vente Butane	0,00	0,00
Vente Propane	2 811 918,76	0,00
Ventes de brut pour compte propre	**183 942 459,37**	**253 616 449,74**
Commissions sur ventes de brut		
Frais de Gestion	13 407 359,38	56 128 465,26
Sous-total : Commissions sur ventes	**13 407 359,38**	**56 128 465,26**
Produits accessoires		
Produits Sur Consultation Data Room	13 421 832,88	10 295 872,06
RIG	8 052 000,00	9 034 199,99
*Autres Produits	3 312 382,92	3 953 153,25
Produits accessoires	**24 786 215,80**	**23 283 225,30**
Total Chiffre d'affaires commercialisé	**222 136 034,55**	**333 028 140,30**

**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 2015 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Cession production Yombo	32 835 316,01	66 052 695,70
Cession production Nkossa	112 183 416,23	225 153 766,83
Cession production Butane	3 183 721,20	7 316 441,44
Cession production Djeno	144 375 607,20	303 587 884,29
Cession de production Propane	3 592 189,23	7 318 024,60
Cession de production Nemba	251 623,85	7 318 024,60
Cession de production Gaz Litchidjili	866 991,58	0,00
Total Cessions de production	**297 288 865,30**	**609 428 812,86**

Note 11 : Variation de stocks (en $us)

La variation de stocks se présente comme suit au 31 décembre 2015 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Variation stock Nkossa Huile	21 246 616,44	32 153 280,58
Variation stock Djéno mélange	28 666 905,03	(4 648 666,72)
Variation stock Yombo	71 165 638,18	36 027 751,70
Variation stock Butane	(758 515,53)	0,00
Variation stock Propane	2 715 592,53	(1 763 943,34)
Variation stock Azurite	0,00	(109 813,68)
Variation stock Nemba	(3 942 106,87)	(109 813,68)
Total Production stockée	**119 094 129,78**	**61 658 608,54**

Note 12 : Résultat financier

Le résultat financier de la société a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2015 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2015	31/12/2014
Produits financiers		
Intérêts de prêt	4 151 306,76	290 979,34
Revenues de participations	49 000 000,00	71 050 000,00
Gains de change	5 802 110,35	33 206 874,57
Gains sur risques financiers		
Reprises de charges provisionnées d'exploitation sur comptes courants groupes	0,00	0,00
Reprises de charges provisionnées financières	37 902 515,65	11 835 611,62
Transfert de charges	0,00	0,00
Reprises de provision pour risques et charges	179 755,91	0,00
Reprise de provision pour immo. financières	0,00	0,00
Sous-total produits (I)	**97 035 688,67**	**116 383 465,53**
Charges financières		
Intérêts emprunts	47 052 854,49	5 196 722,74
Autres Intérêts	720,97	24 508,75
Pertes de change	5 874 105,57	10 719 432,09
Pertes sur operations financières	0,00	0,00
Dotation provision pour risques financiers	37 639 076,63	37 902 515,65
Dotation provision financières pour risques et charges	0,00	0,00
Sous-total charges (II)	**90 566 757,66**	**53 843 179,23**
RESULTAT FINANCIER=(I)-(II)	**6 468 931,01**	**62 540 286,30**

Note 13 : Indemnités pour départ à la retraite

Le montant de l'engagement de retraite de la Société dont la dernière évaluation date du 31 décembre 2015, se chiffre à $us 5,41 millions.

Note 14 : 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.

Note 15 : Permis MPS (Azurite)

Suite à l'abandon du rôle d'opérateur et de ses intérêts dans le permis (MPS Azurite) par le partenaire Murphy, nous avons obtenu du ministère des Hydrocarbures conformément au contrat de partage de production (CPP) l'extinction des engagements sur ce permis.

Ainsi, nous avons procédé à la sortie des immobilisations y relatives évaluées à $US 111 millions et l'annulation de la dette de $US 129 millions dans nos livres comptables au 31 décembre 2014.

Note 16 : Titres miniers

16.1 Permis Marine VI et Marine VII

Au cours des exercices 2013 et 2014, les droits miniers de la SNPC ont connu une évolution significative avec l'arrivée à terme des permis Marine VI et Marine VII.

Ce changement a occasionné l'acquisition des droits miniers dans de nouveaux contrats par la SNPC. La prise en compte des accords particuliers y relatifs a généré une dette à moyen et long terme d'un montant de $US 298 millions, remboursable sur les droits à huile de la SNPC des exercices 2018, 2023 et 2028.

16.2 Permis Lianzi

Le permis est entré en production en octobre 2015.

16.3 Permis Marine XII (Litchendjili)

Courant juillet 2015, le champ Litchendjili est entré en phase d'exploitation.

16.4 Provision pour risques

Pour tenir compte des risques éventuels liés à l'application des nouveaux cadres contractuel et associatif sur les permis Marine VI, Marine VII, Loango II et Zatchi II, une provision pour risques d'un montant de $US 116 millions avait été constituée en 2014.
Cette provision a fait l'objet d'une reprise au 31 décembre 2015.

Note 17 : Convention de crédit avec ECOBANK Capital

Le financement de notre programme d'investissement triennal (2014-2016) chiffré à USD 2.7 milliards USD a nécessité une mobilisation des ressources extérieures par concours bancaire à hauteur de USD 1.5 milliards soit 56.5% du coût global de ce programme.
Pour ce faire, une convention de Crédit à court et moyen terme (5 ans) de USD 914 millions a été signée le 31 octobre 2014 avec un consortium de banques, représenté par Ecobank Capital (Arrangeur).

Les fonds effectivement mis à notre disposition au 31 mars 2015 se chiffrent à USD 769.95 millions dont USD 487.75 millions et XAF 141.1 milliards représentant ainsi 84% du montant total de la convention.
A ce jour, un solde résiduel de USD 142 millions reste à débloquer par le consortium.

Les modalités de remboursement de l'emprunt portent sur un amortissement constant du principal assorti d'un intérêt trimestriel aux taux de 7,83% pour la tranche en USD et 8% pour la tranche en XAF.

Note 18 : Annexes sur les coûts pétroliers

PRIX FISCAUX 2015

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	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
Marine XII	Lichendjili	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	48,918	59,847	51,895	57,545	65,255	59,683	55,689	47,009	46,431	47,269	41,422	36,675	41,7886667	51,46983333
EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	43,881	53,881	49,562	53,791	59,350	57,397	50,854	42,299	43,162	44,131	39,263	32,812	38,7353333	47,53191667
Marine VI	Mwafi	Djeno	43,881	53,881	49,562	53,791	59,350	57,397	50,854	42,299	43,162	44,131	39,263	32,812	38,7353333	47,53191667
MKB	KUNDJI	Djeno	43,881	53,881	49,562	53,791	59,350	57,397	50,854	42,299	43,162	44,131	39,263	32,812	38,7353333	47,53191667
Madingo	Loango	Djeno	43,881	53,881	49,562	53,791	59,350	57,397	50,854	42,299	43,162	44,131	39,263	32,812	38,7353333	47,53191667
Madingo	Zatchi	Djeno	43,881	53,881	49,562	53,791	59,350	57,397	50,854	42,299	43,162	44,131	39,263	32,812	38,7353333	47,53191667
Marine XII	Néné Banga	Djeno	43,881	53,881	49,562	53,791	59,350	57,397	50,854	42,299	43,162	44,131	39,263	32,812	38,7353333	47,53191667
EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	32,430	50,134	41,918	35,089	42,155	29,976	31,962	33,923	38,297	43,108	39,954	34,659	39,2403333	37,80041667
EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	32,430	50,134	41,918	35,089	42,155	29,976	31,962	33,923	38,297	43,108	39,954	34,659	39,2403333	37,80041667
EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	21,709	25,675	24,500	29,713	25,928	22,116	24,020	22,501	25,799	22,192	21,233	19,446	20,957	23,736
EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	21,709	25,675	24,500	29,713	25,928	22,116	24,020	22,501	25,799	22,192	21,233	19,446	20,957	23,736
Marine 1	YOMBO	Fioul	41,729	51,549	46,888	49,598	64,318	51,672	44,259	46,644	35,618	36,229	31,614	24,410	30,7510333	43,71065
BLOC 14	Lianzi	Nemba	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	38,499	38,499	38,499	38,499	9,62475
Marine XII	Litchendjili	Gaz	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594	125,594

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2015 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° EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	96 057,60	85 526,10	99 984,15	96 336,75	74 155,50	106 281,30	101 834,55	106 187,70	108 411,60	100 511,70	98 462,10	101 167,05	1 174 916,10
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	14 467,95	11 930,40	12 871,35	11 732,40	9 721,50	11 213,55	11 017,50	10 437,15	9 707,70	10 043,85	9 853,35	9 998,55	132 995,25
38%	ENI CONGO		Kitina II	Nkossa Blend	23 541,25	20 326,28	23 671,63	24 481,06	24 011,22	24 665,45	25 494,58	22 645,34	20 850,22	20 802,41	19 620,41	22 290,31	272 400,16
40%			Djambala II	Nkossa Blend	9 417,35	9 040,45	9 515,97	10 039,82	9 267,30	8 989,79	8 556,00	8 222,80	8 066,40	8 038,36	6 179,05	8 158,31	103 491,59
34%			Foukanda II	Nkossa Blend	47 025,22	45 196,65	50 656,14	53 358,25	51 171,42	52 146,36	51 216,92	51 499,12	48 855,62	49 515,44	45 163,77	47 618,15	593 423,06
10%		Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	17 423,45	15 077,41	15 989,27	15 665,69	16 350,27	15 629,58	15 637,50	15 900,40	15 151,50	15 192,51	14 355,30	14 207,78	186 580,66
10%		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 739,10	1 939,70	2 118,70	5 511,99	4 313,42	3 954,37	19 577,28
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	8 350,25	7 311,06	8 421,85	7 702,80	7 869,60	7 373,67	7 471,31	7 477,32	7 479,75	7 619,27	7 218,37	7 423,98	91 719,23
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	681,54	634,88	630,80	639,58	653,42	603,58	620,20	614,66	598,05	609,12	586,97	609,12	7 481,91
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	37 096,09	32 488,41	33 992,52	34 094,46	34 697,75	32 460,87	32 493,06	30 882,82	28 867,29	30 007,05	27 476,16	26 687,01	381 243,49
S/ TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**254 060,69**	**227 531,63**	**255 733,68**	**254 050,81**	**227 897,98**	**259 364,15**	**256 080,72**	**255 807,01**	**250 106,82**	**247 851,70**	**233 228,90**	**242 114,64**	**2 963 828,73**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	234 939,75	206 910,30	228 105,00	197 402,40	210 855,00	204 132,00	190 608,15	200 526,45	96 639,30	132 069,15	180 944,55	211 340,25	2 294 472,30
34%			Mwafi II	Djeno	50 618,75	47 754,53	49 377,56	49 020,46	53 268,55	48 426,99	55 774,96	56 287,34	55 232,32	52 280,49	53 453,19	47 358,19	618 853,34
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	10 226,84	16 547,81	19 723,36	16 550,97	17 444,39	13 951,70	16 027,94	15 919,77	10 742,89	10 986,50	12 250,11	8 699,05	169 071,32
10%	ENI CONGO	0,15	Loango II	Djeno	28 451,98	25 222,65	26 683,70	24 360,08	26 984,21	23 976,64	23 909,80	23 997,10	22 538,10	20 899,36	20 971,76	15 765,90	283 761,28
15%	ENI CONGO		Zatchi II	Djeno	41 301,52	35 463,25	38 348,30	36 638,10	37 302,16	34 342,37	36 027,15	37 825,05	35 297,85	34 664,27	34 291,07	32 919,90	434 421,01
10%	ENI CONGO	Néné Banga	Néné Banga	Djeno	7 040,90	8 726,90	10 514,96	11 307,77	11 161,88	10 045,22	13 867,40	10 355,00	13 329,40	16 785,67	11 961,59	21 037,32	146 133,99
S/ TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**372 579,74**	**340 625,44**	**372 752,88**	**335 279,79**	**357 016,19**	**334 874,91**	**336 215,40**	**344 910,71**	**233 779,86**	**267 685,44**	**313 872,27**	**337 120,60**	**3 946 713,23**
50%	CMS NOMECO	Marine 1	yombo	Fioul	143 117,50	136 686,50	157 829,00	153 530,00	154 358,50	143 941,50	154 113,50	150 616,50	142 849,00	151 677,00	145 260,00	153 981,50	1 787 960,50
S/ TOTAL PRODUCTION FUEL					**143 117,50**	**136 686,50**	**157 829,00**	**153 530,00**	**154 358,50**	**143 941,50**	**154 113,50**	**150 616,50**	**142 849,00**	**151 677,00**	**145 260,00**	**153 981,50**	**1 787 960,50**
8%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	-	-	-	-	-	-	-	-	-	448,73	31 836,23	76 645,95	108 930,90
S/ TOTAL PRODUCTION NEMBA					**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**448,73**	**31 836,23**	**76 645,95**	**108 930,90**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	9 423,30	5 878,05	8 254,05	8 251,65	2 400,75	8 004,75	10 367,40	10 437,45	10 103,10	8 772,90	8 985,15	8 961,75	99 840,30
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	587,55	467,70	522,60	476,85	363,45	440,40	446,85	422,55	393,30	407,55	399,60	404,85	5 333,25
S/ TOTAL PRODUCTION BUTANE					**10 010,85**	**6 345,75**	**8 776,65**	**8 728,50**	**2 764,20**	**8 445,15**	**10 814,25**	**10 860,00**	**10 496,40**	**9 180,45**	**9 384,75**	**9 366,60**	**105 173,55**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	15 565,65	8 328,15	12 504,60	13 693,50	3 586,50	13 238,70	17 412,00	17 742,45	17 554,65	14 559,15	14 800,05	14 727,15	163 712,55
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 119,90	891,30	997,20	909,00	723,15	839,70	853,95	810,00	753,30	777,30	762,45	773,70	10 210,95
S/ TOTAL PRODUCTION PROPANE					**16 685,55**	**9 219,45**	**13 501,80**	**14 602,50**	**4 309,65**	**14 078,40**	**18 265,95**	**18 552,45**	**18 307,95**	**15 336,45**	**15 562,50**	**15 500,85**	**173 923,50**
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz							884,37	1034,81	872,40	2 205,60	1826,70	1805,02	8 628,90
S/ TOTAL PRODUCTION LITCHENDJILI GAZ					**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**884,37**	**1 034,81**	**872,40**	**2 205,60**	**1 826,70**	**1 805,02**	**8 628,90**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2015					**796 454,33**	**720 408,77**	**808 594,01**	**766 191,60**	**746 346,52**	**760 704,12**	**776 374,19**	**781 781,48**	**656 412,43**	**694 385,36**	**750 971,35**	**836 535,16**	**9 095 159,31**

SYNTHESE REPARTITION DE LA PRODUCTION SNPC 2015 EN BBLS

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	PROFIT	PRODUCTION EN BBLS
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	140 989,93	0,00	393 544,62	435 418,23	204 963,32	1 174 916,10
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	19 949,29	0,00	43 142,28	45 114,83	24 788,86	132 995,25
38%		Kitina II	Kitina II	Nkossa Blend	40 860,02	0,00	163 440,16	34 049,98	34 049,99	272 400,15
40%		Djambala II	Djambala II	Nkossa Blend	15 523,74	0,00	40 678,24	23 644,73	23 644,88	103 491,59
34%	ENI CONGO	Foukanda II	Foukanda II	Nkossa Blend	89 013,46	0,00	191 703,15	156 353,18	156 353,27	593 423,06
10%		Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	27 987,10	0,00	62 859,32	48 533,33	47 200,93	186 580,68
		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	2 936,59		13 704,11	1 174,63	1 761,96	19 577,29
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	13 757,88	917,19	45 859,59	15 592,27	15 592,27	91 719,20
44%	PRESTOIL	Tilapia	Tilapia	Nkossa Blend	1 122,29	74,82	5 237,57	314,01	733,23	7 481,91
6%	ENI CONGO	M'boundi	M'boundi	Nkossa Blend	57 186,52	0,00	209 683,94	62 905,15	51 467,87	381 243,49
S/TOTAL NKOSSA BLEND					409 326,83	992,01	1 169 852,97	823 100,34	560 556,58	2 963 828,73
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	344 170,85	0,00	1 397 817,11	207 408,13	345 076,22	2 294 472,31
34%	ENI CONGO	Mwafi II	Mwafi II	Djeno	92 828,00	0,00	207 567,68	159 228,94	159 228,72	618 853,34
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	25 360,70	0,00	105 372,30	13 524,22	24 814,11	169 071,32
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	42 564,19	0,00	170 256,67	35 470,26	35 470,15	283 761,27
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	65 163,15	0,00	229 088,60	70 084,66	70 084,60	434 421,01
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	21 920,10	0,00	102 294,35	8 767,58	13 151,96	146 133,99
S/TOTAL DJENO MELANGE					592 006,98	0,00	2 212 396,71	494 483,78	647 825,76	3 946 713,23
50%	CMS NOMECO	Marine 1	yombo	Fioul	0,00	0,00	750 943,41	0,00	1 037 017,09	1 787 960,50
S/TOTAL FUEL					0,00	0,00	750 943,41	0,00	1 037 017,09	1 787 960,50
7%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	6 535,85				102 395,05	108 930,90
S/TOTAL NEMBA					6 535,85	0,00	0,00	0,00	102 395,05	108 930,90
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	11 980,84	0,00	45 207,24	24 378,00	18 274,23	99 840,30
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	799,99	0,00	2 363,81	1 104,38	1 065,07	5 333,25
S/TOTAL BUTANE					12 780,82	0,00	47 571,05	25 482,38	19 339,30	105 173,55
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	19 645,51	0,00	82 857,39	30 604,21	30 605,44	163 712,55
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 531,64	0,00	5 480,89	1 056,65	2 141,77	10 210,95
S/TOTAL PROPANE					21 177,15	0,00	88 338,28	31 660,86	32 747,21	173 923,50
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	172,58		6 040,24	362,41	2 053,68	8 628,91
S/TOTAL LITCHENDJILI GAZ					172,58	0,00	6 040,24	362,41	2 053,68	8 628,91
TOTAL Q/P SNPC 2015					1 042 000,21	992,01	4 275 142,65	1 375 089,77	2 401 934,67	9 095 159,32

CESSION PRODUCTION HUILE ET GAZ 2015 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
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	140 989,93	0,00	393 544,62	435 418,23	93 631,47	1 063 584,25
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	19 949,29	0,00	43 142,28	45 114,83	7 754,15	115 960,54
38%	ENI CONGO	Kitina II	Kitina II	Nkossa Blend	40 860,02	0,00	0,00	34 049,98	110 926,09	185 836,09
40%		Djambala II	Djambala II	Nkossa Blend	15 523,74	0,00	0,00	23 644,73	21 589,32	60 757,79
34%		Foukanda II	Foukanda II	Nkossa Blend	89 013,46	0,00	0,00	156 353,18	152 224,68	397 591,32
10%		Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	27 987,10	0,00	62 859,32	48 533,33	16 082,02	155 461,77
10%		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	2 936,59		13 704,11	1 174,63		17 815,33
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	13 757,88		0,00	15 592,27		29 350,15
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 122,29	74,82	0,00	314,01		1 511,12
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	57 186,52	0,00	0,00	62 905,15		120 091,68
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					409 326,83	74,82	513 250,32	823 100,34	402 207,73	2 147 960,04
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	344 170,85	0,00	1 397 817,11	207 408,13	171 598,27	2 120 994,36
34%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi II	Djeno	92 828,00	0,00	0,00	159 228,94	97 872,53	349 929,47
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	25 360,70	0,00	0,00	13 524,22	0,00	38 884,91
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	42 564,19	0,00	0,00	35 470,26	86 286,92	164 321,37
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	65 163,15	0,00	0,00	70 084,66	126 291,56	261 539,37
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	21 920,10	0,00	102 294,35	8 767,58	3 624,71	136 606,74
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					592 006,98	0,00	1 500 111,46	494 483,78	485 673,99	3 072 276,22
50%	CMS NOMECO	Marine 1	yombo	Fioul	158 846,54	0,00	750 943,41	0,00	0,00	909 789,95
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					158 846,54	0,00	750 943,41	0,00	0,00	909 789,95
7%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	6 535,85					6 535,85
S/TOTAL NEMBA					6 535,85	0,00	0,00	0,00	0,00	6 535,85
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	11 980,84	0,00	45 207,24	24 378,00		81 566,07
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	799,99	0,00	2 363,81	1 104,38	9,30	4 277,48
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					12 780,82	0,00	47 571,05	25 482,38	9,30	85 843,55
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	19 645,51		82 857,39	30 604,21	11 543,88	144 650,99
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 531,64	0,00	5 480,89	1 056,65	649,43	8 718,61
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					21 177,15	0,00	88 338,28	31 660,86	12 193,31	153 369,60
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	172,58		6 040,24	362,41	327,90	6 903,13
S/TOTAL LITCHENDJILI GAZ					172,58	0,00	6 040,24	362,41	327,90	6 903,13
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2015					1 200 846,75	74,82	2 906 254,76	1 375 089,77	900 412,23	6 382 678,33

PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	COMPTES AVANCES OPERATEURS 2015							TOTAL
			TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	NEW AGE	CMS NOMECO	NUEVO CIE	NUEVO LTD	
Haute Mer	NKOSSA/	Solde au 31/12/2014	928 001 310	581 909 460						1 509 910 770
		Intérêts sur BG d'ouverture 2015								0
	MOHO BILONDO/	Avance travaux de jan-dec 2015	255 378 313	150 370 516						405 748 830
	NSOKO/	Remb. de jan-dec 2015	(57 939 305)	(34 115 519)						(92 054 823)
		Intérêts de jan-dec 2015	14 334 917	8 440 611						22 775 528
		S/Total au 31/12/2015	1 139 775 236	706 605 068	0	0	0	0	0	1 846 380 304
S/TOTAL AVCE PERMIS Haute Mer			1 139 775 236	706 605 068	0	0	0	0	0	1 846 380 304
MARINE X	AWA PALOUKOU	Solde au 31/12/2014			86 750 790					86 750 790
		Ajustement solde								0
		Avance travaux de jan-dec 2015			4 824 862					4 824 862
		Remb. de jan-dec 2015			(3 166 201)					(3 166 201)
		Intérêts de jan-dec 2015			2 134 364					2 134 364
		S/Total au 31/12/2015	0	0	90 543 814	0	0	0	0	*90 543 814*
	PHASE I & II	Solde au 31/12/2014			18 400 835					18 400 835
		Ajustement solde 2015								0
		Remb. de jan-dec 2015								0
		Intérêts de jan-dec 2015								0
		S/Total au 31/12/2015	0	0	18 400 835	0	0	0	0	18 400 835
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			0	0	108 944 649	0	0	0	0	108 944 649
MARINE XII	NENE BANGA	S/Total au 31/12/2014			21 428 385	8 250 818				29 679 203
		Ajustement solde								0
		Ajustement solde 2015			22 290 727	8 582 856				30 873 583
		Remb. de jan-dec 2015			(3 416 191)	(1315 376)				(4 731567)
		Intérêts de jan-dec 2015			572 550	220 455				793 005
		S/Total au 31/12/2015	0	0	40 875 470	15 738 754	0	0	0	26 935 021
	LITCHINDJILI	S/Total au 31/12/2015			47 950 538	18 462 950				66 413 488
		Ajustement solde 2015								0
		Avance travaux de jan-dec 2015			31499 690	12 128 690				43 628 380
		Remb. de jan-dec 2015			(1016 199)	(393 055)				(1409 254)
		Intérêts de jan-dec 2015			1219 837	469 688				1689 525
		S/Total au 31/12/2015	0	0	79 653 866	30 668 272	0	0	0	43 908 651
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			0	0	120 529 337	46 407 027	0	0	0	166 936 363
Marine I	YOMBO	Solde au 31/12/2014					1 631 906	(818 309)	1 946 717	2 760 313
		Ajustement solde 2015								0
		Avance travaux de jan-dec 2015					18 071 711	13 553 783	4 517 928	36 143 422
		Remb. de jan-dec 2015					(16 417 658)	(12 313 244)	(4 104 415)	(32 835 316)
		Intérêts de jan-dec 2015								0
		S/Total au 31/12/2015	0	0	0	0	3 285 958	422 230	2 360 230	3 308 106
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE I			0	0	0	0	3 285 958	422 230	2 360 230	6 068 418
TOTAL COMPTES AVANCES AU 31/12/2015			1 139 775 236	706 605 068	229 473 986	46 407 027	3 285 958	422 230	2 360 230	2 128 329 734

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND ET BUTANE EN Q/P SNPC 2015 SUR M'BOUNDI & KOUAKOUALA

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	NAVIRE	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
					TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
09/01/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	ALMI VOYAGEUR	SOCAP	SARROCH,ITALY	720 298,260	71 740,150	48,918	35 235 550,283	3 509 384,658
19/02/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	ASTRO PERSEUS	SOCAP	SARROCH,ITALY	859 596,760	60 362,060	59,847	51 444 287,296	3 612 488,205
06/04/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	NORDIC ZENETH	SOCAP	SLAGEN NORWAY	800 505,930	44 995,010	57,545	46 065 113,742	2 589 237,850
16/05/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	ASIAN SPIRIT	SOCAP	SARROCH,ITALY	783 894,700	43 455,520	65,255	51 153 048,649	2 835 689,958
26/06/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	ASIAN SPIRIT	SOCAP	POINT TUPPER NOVA SCOTIA	724 564,540	39 303,430	59,683	43 244 185,441	2 345 746,613
08/08/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	NS BURGAS	SOCAP	SARROCH,ITALY	1 121 477,960	34 262,870	47,009	52 719 557,422	1 610 663,256
19/09/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	RIDGEBURY ASTARI	SOACAP	SARROCH,ITALY	852 693,590	37 840,310	46,431	39 591 416,077	1 756 963,434
30/10/2015	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	NS BURGAS	SOCAP	SARROCH,ITALY	840 396,500	38 055,455	47,269	39 724 702,159	1 798 843,302
TOTAUX					6 703 428,24	370 014,81		359 177 861,07	20 059 017,28

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BUTANE EN Q/P SNPC 2015 SUR LITCHENDJILI

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
31/07/2015	NKOSSA BUTANE/LITCHED	SOCAP	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	8 843,743	176,875	125,594	1 110 721,058	22 214,439
31/08/2015	NKOSSA BUTANE/LITCHED	SOCAP	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	10 348,100	206,962	125,594	1 299 659,271	25 993,185
30/09/2015	NKOSSA BUTANE/LITCHED	SOCAP	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	8 724,030	174,481	125,594	1 095 685,824	21 913,767
31/10/2015	NKOSSA BUTANE/LITCHED	SOCAP	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	22 055,022	441,121	125,594	2 769 978,433	55 402,151
30/11/2015	NKOSSA BUTANE/LITCHED	SOCAP	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	18 267,044	365,343	125,594	2 294 231,124	45 884,889
30/11/2015	NKOSSA BUTANE/LITCHED	SOCAP	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	18 050,175	361,004	125,594	2 266 993,679	45 339,936
TOTAUX				86 288,11	1 725,79		10 837 269,39	216 748,37

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND/TILAPIA EN Q/P SNPC 2015

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS		PRIX VTE CORAF	CHIF. D'AF NETTE
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC		
31/01/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 548,95	543,87	48,918	75 771,683	26 604,958	48,468	26 360,217
28/02/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 442,90	506,63	59,847	86 353,416	30 320,410	59,397	30 092,426
30/03/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 433,64	503,38	51,895	74 398,748	26 122,911	51,445	25 896,390
30/04/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 453,58	510,38	57,545	83 646,434	29 369,905	57,095	29 140,233
31/05/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 485,05	521,43	65,255	96 906,677	34 025,855	64,805	33 791,212
30/06/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 371,78	481,66	59,683	81 871,946	28 746,868	59,233	28 530,122
31/07/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 409,54	494,92	55,689	78 495,595	27 561,377	55,239	27 338,665
31/08/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 396,95	490,50	47,009	65 669,223	23 057,755	46,559	22 837,031
30/09/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 359,20	477,24	46,431	63 108,783	22 158,743	45,981	21 943,985
31/10/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 384,37	486,08	47,269	65 437,549	22 976,451	46,819	22 757,716
30/11/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 334,03	468,40	41,422	55 257,984	19 402,186	40,972	19 191,404
31/12/2015	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 384,37	486,08	36,675	50 771,586	17 826,934	36,225	17 608,199
TOTAUX				17 004,34	5 970,56		877 689,62	308 174,35		305 487,60

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT DJENO/MKB EN Q/P SNPC 2015

Date B/L	TYPES D'HYDROCARB	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS			
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC BRUT	prix dcte	Q/P SNPC NET
31/01/2015	DJENO	SNPC	CORAF	17 044,73	8 277,52	43,88	747 939,75	363 225,86	43,38	359 086,92
28/02/2015	DJENO	SNPC	CORAF	27 579,68	12 296,95	53,02	1 462 357,43	652 021,07	52,52	645 872,60
31/03/2015	DJENO	SNPC	CORAF	32 872,26	15 094,76	49,56	1 629 214,95	748 126,54	49,06	740 579,16
30/04/2015	DJENO	SNPC	CORAF	27 584,95	12 224,13	53,29	1 483 822,26	657 548,02	53,29	651 435,95
31/05/2015	DJENO	SNPC	CORAF	29 073,98	12 371,62	58,85	1 725 540,59	734 255,83	58,85	728 070,01
30/06/2015	DJENO	SNPC	CORAF	23 252,83	10 029,51	56,90	1 334 642,51	575 663,90	56,90	570 649,14
31/07/2015	DJENO	SNPC	CORAF	26 713,24	12 177,68	50,85	1 358 474,85	619 283,79	50,35	613 194,95
30/08/2015	DJENO	SNPC	CORAF	26 532,94	13 173,40	42,30	1 122 316,91	557 221,82	41,80	550 635,11
31/09/2015	DJENO	SNPC	CORAF	17 904,82	8 803,05	43,16	772 807,63	379 957,37	42,66	375 555,85
31/10/2015	DJENO	SNPC	CORAF	18 310,83	8 923,25	44,13	808 075,15	393 791,90	43,63	389 330,28
30/11/2015	DJENO	SNPC	CORAF	20 416,86	10 537,65	39,26	801 627,10	413 739,83	38,76	408 471,00
31/12/2015	DJENO	SNPC	CORAF	14 498,42	8 227,32	32,81	475 722,09	269 954,92	32,31	265 841,26
TOTAUX				281 785,53	132 136,85		13 722 541,22	6 364 790,85	563,53	6 298 722,25

ETAT DES VENTES NKOSSA BLEND SNPC 2015

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
28/04/15	**NKOSSA BLEND**	BP OIL INTERNATIONAL LIMITED		997 344,33	997 344,33	58,51	58 354 616,75	58 354 616,75
TOTAUX				**997 344,33**	**997 344,33**		**58 354 616,75**	**58 354 616,75**

ETAT DES VENTES FUEL SNPC 2015

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
22/07/15	**YOMBO**	SHELL WESTERN SUPPLY		450 004,00	450 004,00	43,66	19 647 174,64	19 647 174,64
TOTAUX				**450 004,00**	**450 004,00**		**19 647 174,64**	**19 647 174,64**

ETAT DES VENTES PROPANE SNPC 2015

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
21/08/15	**PROPANE**	GEOGAS TRADING SA		32 465,32	32 465,32	86,61	2 811 918,76	2 811 918,76
TOTAUX				**32 465,32**	**32 465,32**		**2 811 918,76**	**2 811 918,76**

ETAT DES VENTES DJENO SNPC 2015

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
21/01/15	**DJENO**	LYNX ENERGY TRADING PTE LIMITED		920 934,05	920 934,05	41,37	38 101 804,45	38 101 804,45
03/11/15	**DJENO**	TRAFIGURA PTE LTD		964 705,51	964 705,51	39,54	38 147 349,78	38 147 349,78
TOTAUX				**1 885 639,56**	**1 885 639,56**		**76 249 154,23**	**76 249 154,23**

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapport Spécial des Commissaires aux comptes sur les conventions réglementées Exercice clos le 31 décembre 2015

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 avisées, 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.

1. CONVENTIONS SOUMISES A L'APPROBATION DE L'ASSEMBLEE GENERALE

1.1 Convention autorisée au cours de l'exercice écoulé

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention autorisée au cours de l'exercice écoulé à soumettre à l'approbation de l'assemblée générale, en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

1.2 Convention conclue non préalablement autorisée

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention conclue non préalablement autorisée au cours de l'exercice écoulé, à soumettre à l'approbation de l'assemblée générale en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

2. CONVENTIONS DEJA APPROUVEES PAR L'ASSEMBLEE GENERALE

2.1 Conventions approuvées au cours d'exercices antérieurs dont l'exécution s'est poursuivie au cours de l'exercice écoulé

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, approuvée au cours d'exercices antérieurs, s'est poursuivie au cours du dernier exercice.

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

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo
Nature et objet	:	Facturation des intérêts sur les avances de trésorerie
Modalités	:	Taux d'intérêts de 4 %
Incidences sur l'exercice 2015	:	Au titre de l'exercice 2015, la SNPC a comptabilisé en compte de produits $US 4 millions contre un produit financier $US 0,291 millions au titre de l'exercice 2014.

2.1.2 Contrat de location du RIG entre la SNPC et SFP

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo
Nature et objet	:	Facturation location du RIG
Modalités	:	Taux d'intérêts de 0 %
Incidences sur l'exercice 2015	:	Au titre de l'exercice 2015, la SNPC a comptabilisé en compte de produits $US 8 millions contre un produit financier $US 4 millions au titre de l'exercice 2014.

Building a better working world

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

ERNST & YOUNG
Agréé CEMAC n°SEC 062

Ernst & Young Congo
Brazzaville
Immeuble dit MUCODEC 3e étage
Bd Denis Sassou Nguesso
BP 84 Brazzaville Congo
Tel : 00 242 61 1 / 60 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/Mail : + 33 (0) 58 47 46 04

Ludovic NGATSE
Expert-comptable agréé CEMAC n°EC146
Associé

Le Commissariat National aux Comptes

REPUBLIQUE DU CONGO – COMMISSARIAT NATIONAL AUX COMPTES – LE COMMISSAIRE GENERAL AUX COMPTES – CABINET

Mathieu ESSANGO

Commissaire Général p.i.

Brazzaville, le 05 octobre 2016.