Ministère des Finances, du Budget et du Portefeuille Public.

« Rapport sur les procédures convenues relatives au rapprochement des comptes de l'industrie pétrolière »

Période du 01 janvier au 31 mars 2022

Building a better working world

Building a better working world

Ernst & Young Congo
Brazzaville
Immeuble Ecobank 5è étage
Avenue Amilcar Cabral
BP. 84 Brazzaville Congo

Tel: +242 22 281 1760 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
Fax: +242 22 283 53 39
Email: ey.brazzaville@cg.ey.com
www.ey.com

Pointe-Noire
Immeuble MSF, 5è étage,
431 bis, Rond-Point Antonetti
BP. 5974 Pointe-Noire Congo

Tel: +242 06 665 58 58 / 05 530 16 22 / 05 530 16 23
Fax: 242 22 294 43 94
Email: ey.pointenoire@cg.ey.com
www.ey.com

Ministère des Finances, du Budget et du
Portefeuille Public

Brazzaville - République du Congo

Brazzaville, le 27 juin 2022,

A Monsieur Rigobert Roger ANDELY,
Ministre des Finances, du Budget et du Portefeuille Public.

Objet : Rapprochement des comptes de l'industrie pétrolière

« Rapport sur les procédures convenues relatives au rapprochement des comptes de l'industrie pétrolière »

Excellence Monsieur le Ministre,

En exécution de la mission relative au rapprochement des comptes de l'industrie pétrolière au cours du premier trimestre 2022 que vous nous avez confiée, nous avons l'honneur de vous transmettre notre rapport sur les travaux réalisés au premier trimestre 2022.

Nous avons réalisé notre mission conformément aux termes de référence. Notre intervention correspond à une mission de procédures convenues relatives aux informations financières régies par la norme internationale ISRS 4400. En application de cette norme, les résultats attendus des travaux de l'auditeur sont formulés sous forme de constats.

Les procédures que nous avons mises en œuvre pour le premier trimestre sont indiquées en annexe (d). Ces procédures convenues avec le Gouvernement de la République en accord avec le Fonds Monétaire International, se rapportent aux données chiffrées relatives aux droits pétroliers et aux encaissements du Trésor résumés dans le Statement 1 et 2 se trouvant en annexes (j) et (k).

Les procédures convenues ne constituent ni un audit, ni un examen limité effectué selon les normes internationales d'audit (International Standards on Audit, norme ISA) ou les normes internationales d'examen limité (International Standards on Review Engagements, norme ISRE) et par conséquent, aucun degré d'assurance ne sera exprimé.

Membre du réseau Ernst & Young Global Limited.
Service des impôts : UGE BRAZZAVILLE
Régime d'imposition : REEL
NIU n°M210000001990262
Agrément CEMAC n°SEC 062
R.C.C.M. CG-BZV-01-2003-B14-00046
S.A. au capital de FCFA 10.000.000

Les procédures mises en œuvre sont strictement limitées à celles décrites dans le contexte de ce rapport, et ont consisté principalement à :

- S'assurer que la répartition de la production est conforme aux modalités contractuelles ;
- Réconcilier les chiffres relatifs aux droits des pétroliers de la République avec les données et lettres de fiscalité des opérateurs ;
- Vérifier que les encaissements issus des droits de la République et ceux ne résultant pas du partage de production sont exhaustifs et bien évalués ;
- Réconcilier les chiffres relatifs aux encaissements du Trésor avec, d'une part les notes de calcul de la Société Nationale des Pétroles du Congo, et d'autre part les relevés bancaires du Trésor correspondants.

Lors de nos travaux, nous avons relevé les points suivants :

Point de vue sur la production

Sur la base des déclarations mises à notre disposition, nous nous sommes assurés qu'elles sont conformes aux différents contrats de partage de production signés entre la République du Congo et ces sociétés. Nous n'avons pas relevé d'anomalies.

Point de vue sur la Répartition des droits ou le partage de production

a) Les droits en nature de la République du Congo issus de l'interprétation des contrats pétroliers en vigueur au cours de la période de référence de la mission s'élèvent à BBLS 8 794 840,13 desquels ont été déduits des prélèvements de BBLS 283 486,87 comme indiqué ci-dessous :

	Opérateurs	partenaires	Total	Renvoi
Fiscalité en nature attendue (a)	9 078 327,00		9 078 327,00	(1)
Prélevements en nature (b)	283 486,87		283 486,87	(2)
Montant Net attendu en USD (c)= (a)-(b)	8 794 840,13	-	8 794 840,13	(3)

(1) : La fiscalité en nature attendue concerne la RMP, le Profit Oil, le Super Profit Oil et l'Excess-oil sur la période de janvier à mars 2022 pour tous les opérateurs.

(2) : Les prélèvements concernent les déductions opérées par les opérateurs conformément aux accords signés avec l'Etat. Cependant, nous ne pouvons pas nous prononcer sur l'évaluation des montants prélevés.

(3) : Le montant attendu par la République correspond à la somme des droits en nature.

Les revenus à percevoir en numéraire conformément aux contrats pétroliers en vigueur sont comme ci-dessous :

b) La fiscalité en numéraire attendue par la République se chiffre à USD 39 391 099,17 soit FCFA 21.665.104.543,736 (Valorisation au taux moyen de 550), desquels incorporés des ajustements de USD 959 987,59, Soit FCFA 527.993.174,5 et déduits prélèvements de USD 4 588 327,71, soit FCFA 2.523.580.240,5. Les paiements se chiffrent à USD 36 107 839,68, soit FCFA 19.859.311.826 pour un reliquat global de USD 3 283 259.49, soit FCFA 1.805.792.718,75. Ces données se résument comme suit :

	Opérateurs	partenaires	Total	Renvoi
Fiscalité en numéraire attendue (a)	37 198 875,95	5 820 563,34	43 019 439,29	(1)
Ajustement en numéraires (b)	959 987,59		959 987,59	(2)
Prélevements en numéraires (c)	4 588 327,71		4 588 327,71	(3)
Montant Net attendu en USD (d)= (a)+(b)-(c)	33 570 535,83	5 820 563,34	39 391 099,17	(4)
Paiements en USD sur un taux estismé de 550	32 577 097,69	3 530 741,99	36 107 839,68	(5)
Ecart EN USD	993 438,14	2 289 821,35	3 283 259,49	(6)
Montant attendu en FCFA valorisé au taux moyen de 550	18 463 794 707,89	3 201 309 836,86	21 665 104 544,75	(7)
Paiements en FCFA	17 917 403 729,00	1 941 908 097,00	19 859 311 826,00	(8)
Ecart en FCFA	546 390 978,89	1 259 401 739,86	1 805 792 718,75	(9)

(1) : La fiscalité en numéraire attendue concerne la PID, la RMP/AC, la redevance minière proportionnelle, le Profit Oil de l'Etat vendus et les droits de gaz de l'Etat sur la période de janvier à mars 2022 pour tous les opérateurs et partenaires.

(2) : Les ajustements concernent les corrections portées sur les prix provisoires utilisés précédemment avant le prix définitif.

(3) : Les prélèvements concernent les déductions opérées par les opérateurs conformément aux accords signés avec l'Etat. Cependant, nous ne pouvons pas nous prononcer sur l'évaluation des montants prélevés.

(4) : Le montant en dollars attendu par la République correspond à la somme des droits valorisés aux prix fiscaux.

(5) : Les paiements USD des opérateurs et partenaires convertis à un taux moyen estimé de 1 USD = 550 FCFA.

(6) : L'écart en USD correspond au restant dû et à la dette des opérateurs et partenaires ayant effectué, d'une part un paiement partiel, et d'autres part ceux pour lesquels nous n'avons pas la certitude de l'encaissement par le trésor.

Cependant, l'analyse des états SIGMA mis à notre disposition fait apparaitre les paiements des sociétés WING WAH pour FCFA 832 969 831 et des avis de débit de BGFI pour AOGC pour un montant de FCFA 13 049 129 soit un global de FCFA 846 018 960, mais à la date de rédaction de ce rapport, ces paiements n'étaient pas disponibles sur les comptes du trésor. Nous effectuerons une revue post clôture sur le trimestre suivant. Le détail des paiements réalisés par les opérateurs est présenté aux annexes n et o.

(7) : Le montant des droits en numéraires attendu en FCFA valorisés au taux moyen estimé de 1 USD = 550 FCFA.

(8) : Les paiements en CFA correspondent aux sommes versées au Trésor Public par les opérateurs/partenaires (TOTAL E&P, ENI CONGO, PERENCO, CONGOREP et CHEVRON) convertis aux taux de la banque des états de l'Afrique Centrale.

(9) : L'écart en FCFA correspond au restant dû et à la dette des opérateurs et partenaires ayant effectué, d'une part un paiement partiel, et d'autres part ceux pour lesquels nous n'avons pas la certitude de l'encaissement par le trésor.

Cependant, l'analyse des états SIGMA mis à notre disposition fait apparaitre les paiements des sociétés WING WAH pour FCFA 832 969 831 et des avis de débit de BGFI pour AOGC pour un montant de FCFA 13 049 129 soit un global de FCFA 846 018 960, mais à la date de rédaction de ce rapport, ces paiements n'étaient pas disponibles sur les comptes du trésor. Nous effectuerons une revue post clôture sur le trimestre suivant. Le détail des paiements réalisés par les opérateurs est présenté aux annexes n et o.

c) La dette en numéraire des opérateurs et partenaires dont nous n'avons pas obtenu les preuves de paiement se chiffre à USD 5 486 590,22 (Cf annexes g et h) comme résumée ci-dessous :

Eléments	Opérateurs	Partenaires
Fiscalité en numéraires dûe	3 011 154,71	2 475 435,51
TOTAL		5 486 590,22

d) Les encaissements hors période relatifs à la fiscalité en numéraires se chiffrent à FCFA 15.352.498.293 soit USD 27 913 633, 26 (Valorisation au taux moyen de 550) et concernent les paiements du trimestre précédent sur le mois de janvier (Cf annexe i).

Du point de vue de la commercialisation et des encaissements des droits de la République du Congo issus du partage de production à verser en numéraire par les contracteurs

- Les encaissements relatifs au brut commercialisé par la SNPC se chiffrent à USD 58 727 708,17 soit FCFA 34 172 582 875,49 correspondant au montant net attendu de FCFA 34 172 582 875,49.

		Montants
Brut vendu par la SNPC selon le statement 1	(a)	501 420 006,00
Taxe maritime SNPC	(b)	180 048,12
Autres déductions	(c)	440 535 836,59
Commissions de la SNPC et Associés	(d)	1 976 413,12
Ecart sur encaissement	(e)	-
Total prélèvements effectués par la SNPC (f)= (b)+(c)+ (d)		442 692 297,83
Montant dû par la SNPC (g)= (a)-(f)		58 727 708,17
Encaissements selon les notes de calcul SNPC en USD (h)		58 727 708,17
Encaissement selon les notes de calcul SNPC en FCFA (i)		34 172 582 876,00
Solde des encaissements SNPC (g)-(h)		-

- Les enlèvements CORAF se chiffrent à USD 132 541 443 ,98 soit FCFA 72 897 794 187,364 correspondant à BBLS 1 496 469,558. La CORAF a effectué un paiement de FCFA 5 194 416 882 réduisant ainsi la dette sur le premier trimestre 2022 à FCFA 67 703 377 305. Le détail de la valorisation des enlèvements CORAF effectuée au prix fiscal décoté de 15 % se trouve au point VII.

- Les enlèvements hors territoire de BBLS 5 047 287,78 correspondent à un brut de USD 501 420 005,99 pour un net de USD 58 727 708, 17 intégralement payé par la SNPC sur les comptes du trésor.

- Les commissions de la SNPC sur la période sous revue se chiffrent à USD 8 022 720,10 mais seul un montant de USD 1 976 413, 12 a été déduit du fait que les autres déductions avaient déjà consommées le montant brut de la vente.

- Les avances et encaissement hors période effectués par la SNPC se chiffrent à FCFA 135.102.343.455, soit USD 245 640 624,46 (Valorisation au taux moyen estimé de 1 USD= 550 FCFA). Le détail de ces encaissements est présenté au point VIII.

- Les autres déductions de FCFA 440 535 836 ,59 concernent les accords avec la chine, les traders et le service de la dette. Nous ne nous prononçons pas sur l'évaluation des montants déduits.

Du point de vue des bilans matières

Les travaux sur le bouclage de stock n'appellent de notre part aucun commentaire.

Toutefois, en ce qui concerne le gaz, nous n'avons pas pu faire le bouclage en l'absence des bilans matières.

Autres diligences mises en œuvre

Nous avons relevé les encaissements d'un montant de FCFA 2 145 315 262 au titre de la redevance superficiaire, effectuée par les sociétés pétrolières au cours de la période sous revue présentés en annexe I.

Ce rapport est établi sur la base des informations mises à notre disposition.

Restant à votre disposition pour tout complément d'information, veuillez agréer, Excellence Monsieur le Ministre, l'expression de notre haute considération.

Pour EY Congo



Arsène-Didace OSSIBI
Associé

Building a better working world

Table des matières

I. CONTEXTE ET OBJECTIFS 9

II. PRODUCTION : VALORISATION DES DROITS DE LA REPUBLIQUE 10

a. Conformité des déclarations de production pétrolière par les sociétés extractives 10

III. REPARTITION DES DROITS EN NUMERAIRE DU PREMIER TRIMESTRE 2022 11

a. DROITS EN NUMERAIRE JANVIER 2022 11

b. DROITS EN NUMERAIRE FEVRIER 2022 27

c. DROITS EN NUMERAIRE MARS 2022 42

IV. REPARTITION DES DROITS EN NATURE DU PREMIER TRIMESTRE 2022 56

a. DROITS EN NATURE JANVIER 2022 56

b. DROITS EN NATURE FEVRIER 2022 61

c. DROITS EN NATURE MARS 2022 67

V. COMMERCIALISATION DES DROITS DE LA REPUBLIQUE ISSUS DU PARTAGE DE PRODUCTION 73

VI. ENCAISSEMENTS RELATIFS AUX DROITS ISSUS DU PARTAGE DE PRODUCTION A VERSER EN NUMERAIRE PAR LES SOCIETES CONTRACTEURS 76

a. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES EN JANVIER 2022 76

b. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES EN FEVRIER 2022 82

c. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES EN MARS 2022 87

VII. ENCAISSEMENTS RELATIFS AUX ENLEVEMENTS 94

a. ENLEVEMENTS CORAF 94

b. ENLEVEMENTS HORS TERRITOIRE 94

VIII. BILAN MATIERE 95

IX. AUTRES DILIGENCES MISES EN ŒUVRE 95

a. Les encaissements relatifs au secteur pétrolier ne résultant pas du partage de production 95

b. Encaissements hors période sur fiscalité en numéraire 95

c. Encaissements hors période sur la commercialisation du brut par la SNPC. 95

X. DOCUMENTS NON OBTENUS ET LIMITATIONS 96

XI. Annexes.....96

a. Liste des permis producteurs.....96

b. Participation aux permis.....97

c. Prix fiscaux et seuils de prix.....100

d. Procédures convenues mises en œuvre 101

- Du point de vue de la production.....101
- Du point de vue de la répartition des droits ou le partage de production.....101

e. Synthèse des ajustements et prélèvements trimestriels.....102

f. Récapitulatif des droits en numéraires payés par les opérateurs/partenaires encaissés par le Trésor 103

g. Récapitulatif des droits en numéraire des opérateurs n'ayant effectué aucun paiement au Trésor 104

h. Récapitulatif des droits en numéraire des partenaires n'ayant effectué aucun paiement au Trésor 105

i. Récapitulatif des encaissements hors période en FCFA 106

j. Statement 1 (Opérateurs) 107

k. Statement 2 (Partenaires).....108

l. Les encaissements relatifs au secteur pétrolier ne résultant pas du partage de production en FCFA 109

m. Ecarts entre fiscalité en numéraire calculée et celle déclarée par Eni sur KITINA, MWAFI et FOUKANDA.....110

I. CONTEXTE ET OBJECTIFS

Contexte

Le Programme économique et financier conclu entre la République du Congo et le Fonds Monétaire International (FMI) comprend des mesures de politiques économiques et financiers, et des réformes à mettre en œuvre par l'Etat dans la perspective d'évaluation des performances de l'efficacité du programme.

Parmi ces mesures, figure la réconciliation des flux pétroliers en vue de la certification de leurs encaissements effectifs par le Trésor Public. Les flux pétroliers à concilier sont relatifs aux données chiffrées des droits pétroliers de la République en nature ou en numéraire aux encaissements du Trésor portés sur un document de synthèse.

A cet effet, le Ministère des Finances, du Budget et du Portefeuille Public, à travers sa Cellule de Passations des Marchés, lance un appel d'offres en vue de sélectionner les cabinets devant réaliser pour son compte la mission de certification de recettes pétrolières encaissées par le Trésor, au cours du premier trimestre 2022.

Objectifs

La présente mission a pour objectif de permettre au cabinet de :

- Certifier l'encaissement par le Trésor public des revenus générés par l'activité pétrolière en République du Congo conformément à l'application des différents contrats en vigueur dans le secteur amont pétrolier.
- Donner un point de vue sur la répartition des droits pétroliers en application des termes des différents contrats et accords pétroliers en vigueur au cours de la période de référence.

RESULTAT DES TRAVAUX

II. PRODUCTION : VALORISATION DES DROITS DE LA REPUBLIQUE

Les droits de la République du Congo correspondent à l'ensemble des parts issues du partage de production (Redevance Minière, Provision pour Investissement Diversifié, Profit-Oil fiscal, Super profit Oil et Excess-Oil de la République) et aux intérêts de la République du Congo.

- Redevance Minière Proportionnelle (RMP) : la redevance est égale à un pourcentage fixe de la production, variant de 12 % à 15 % suivant les permis et les champs.

- Provision pour Investissements Diversifiés (PID) : la PID est égale à 1 % de la production sur la plupart des champs.

- Profit Oil : le Profit-Oil de la République est défini par les formules des contrats de partage de production, son taux évoluant en fonction du cours du prix fiscal de la période, et du cours du prix haut. La formule du Profit Oil varie selon chaque contrat.

- Excess-Oil: la République perçoit, contractuellement de l'Excess-oïl par champ producteur et après déduction de la provision pour abandon. L'excess-oil, qui peut être nul, correspond à la différence entre le cost-stop et le cost -oil de la période.

- Yanga et Sendji : la République détient directement 15 % d'intérêts sur ces deux champs ; elle perçoit et comptabilise à ce titre 15 % de la production. Les opérateurs lui prélèvent par ailleurs sa quote-part (15 %) de coûts pétroliers correspondants.

  Ces droits ne comprennent pas d'éléments non récurrents tels que bonus, droits de formation, compensations.

a. Conformité des déclarations de production pétrolière par les sociétés extractives

Afin de nous assurer de la conformité des déclarations de production pétrolière, nous avons procédé aux rapprochements entre les déclarations faites par les opérateurs et la valorisation effectuée par nos soins. Ce contrôle appelle de notre part les commentaires suivants :

- Le rapprochement entre les déclarations des opérateurs et le calcul des droits reportés dans les tableaux par L'opérateur et pour le partenaire SNPC laisse apparaitre un écart global de USD 84 410 .230 sur le 1er trimestre en ce qui concerne les permis FOUKANDA, MWAFI et KITINA. Ces écarts résultent principalement sur la différence des taux utilisés par l'opérateur lors du calcul des droits. Le résumé de détail mensuel de ces écarts par permis est présenté en annexe (m)

- L'opérateur TOTAL a récupéré un report de coûts de USD 9.890,60 sur Yanga- Sendji en ce qui concerne la période de Mars tandis qu'en février, il n'y avait aucun report.

- Sur la base des documents reçus du ministère, nous avons déterminé les droits en nature de la république. Ces travaux n'appellent de notre part aucun commentaire.

III. REPARTITION DES DROITS EN NUMERAIRE DU PREMIER TRIMESTRE 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 01 janvier au 31 mars 2022 se chiffrent à USD 39 391 099,17. Ci-dessous le résumé de la fiscalité en numéraire par opérateur et par partenaire :

	Opérateurs	Partenaires	Total
Droits en numéraires	33 570 535,83	5 820 563,34	39 391 099,17

NB : les opérateurs sont les sociétés opératrices des champs de production et les partenaires sont les autres membres de l'association.

a. DROITS EN NUMERAIRE JANVIER 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 01 janvier au 31 janvier 2022 se chiffrent à USD 10 858 068,155 soit USD 8 984 206,58 pour les opérateurs, et USD 1 873 861,58 pour les partenaires. Le détail se présente comme suit :

- Par Opérateurs : Mois de Janvier

❖ TOTAL E&P

La fiscalité en numéraire de TOTAL E&P en tant qu'opérateur se chiffre à USD 4 632 250,694 correspondant à une PID de USD 1 934 085,841, une RMP/AC de USD 24 573,650, une Redevance Minière Proportionnelle commercialisée de USD 3 122 718,613 et un Profit-Oil commercialisé de USD 1 416 032 desquelles ont été déduites les coûts récupérés de Yanga-Sendji de USD 1 416 032 et une déduction (payé pour compte RC : PLD) de USD 449 127,410. Le détail de la fiscalité de TOTAL E&P sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	RMP commercialisée	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
TOTAL E&P	HMD MOHO	DJE	Qté	17 672,282	201,999				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	1 520 116,681	17 375,348		-	-	(a)
			Ajustement	-	-		-	-	(b)
			Prélèvement	-	-		-	-	(c)
			S/t Valeur nette	1 520 116,681	17 375,348		-	-	
	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	283,794		4 256,916			
			prix F	87,779		87,779			
			s/t Valeur brut	24 911,154	-	373 667,830	-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	24 911,154	-	373 667,830	-	-	
		BUT	qté	24,303		364,543			
			prix F	84,989		84,989			
			s/t Valeur brut	2 065,488	-	30 982,145	-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	2 065,488	-	30 982,145	-	-	
		PRO	Qté	33,887		508,304			
			prix F	54,215		54,215			
			s/t Valeur brut	1 837,184	-	27 557,701	-	-	
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	1 837,184	-	27 557,701	-	-	
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 769,515		26 542,724			
			prix F	87,779		87,779			
			s/t Valeur brut	155 326,257	-	2 329 893,770	-	-	
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	155 326,257	-	2 329 893,770	-	-	
		BUT	Qté	140,819		2 112,284			
			prix F	84,989		84,989			
			s/t Valeur brut	11 968,066	-	179 520,905	-	-	-
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	11 968,066	-	179 520,905	-	-	
		PRO	Qté	222,689		3 340,335			
			prix F	54,215		54,215			
			s/t Valeur brut	12 073,084	-	181 096,262	-	-	-
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	12 073,084	-	181 096,262	-	-	-
	HMB2-NSOKO2 (CHREVRON &SNPC)	NKS HUILE	Qté	246,662					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	21 651,744					
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	21 651,744	-				(d)
		BUT	Qté	21,123					
			prix F	84,989					
			s/t Valeur brut	1 795,223	-		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 795,223					(e)
		PRO	Qté	29,453					
			prix F	54,215					
			s/t Valeur brut	1 596,794	-		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 596,794	-		-	-	(f)
	PNGF (YS)	DJE	Qté	2 101,261	83,685		16 000,000		(g)
			prix F	86,017	86,017		88,502		(h)
			s/t Valeur brut	180 744,167	7 198,302		1 416 032,000		(i)
			Ajustement	-	-		-		
			S/t Valeur nette	180 744,167	7 198,302		1 416 032,000		
	Droits de l'etat sur le gaz payé			-				-	
			S/t Valeur nette	1 934 085,841	24 573,650	3 122 718,613	1 416 032,000	-	
	Prélèvement			-	-				
	Coûts yanga -sendji récupérés			-			- 1 416 032,000		(j)
	~~payé pour compte RC: PLD~~			-	~~449 127,410~~				~~(k)~~
			S/t Valeur nette	1 934 085,841	- 424 553,760	3 122 718,613	-	-	
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								4 632 250,694	(l)

(a) : La valeur brute correspond à la quantité multipliée par le prix fixé (prix fiscal). Ainsi, la valeur brute de la PID correspond à la quantité (quote-part de production) multipliée par 1% le tout multiplié par le prix fiscal. La Redevance minière proportionnelle sur l'autoconsommation (RMP/AC) correspond à la quantité (quote-part de production autoconsommée) multipliée par 15 % le cas échéant, le tout multiplié par le prix fiscal.

(b) : Les ajustements concernent les corrections apportées sur les prix provisoires.

(c) : Les prélèvements concernent les accords signés entre la République du Congo et les différents Opérateurs et Partenaires.

(d) ; (e) et (f) : Il s'agit de la PID de CHEVRON et SNPC payée par TOTAL E&P qui sera déduite de la fiscalité en numéraire de la SNPC et CHEVRON dans les permis de TOTAL E&P où ils sont partenaires à savoir sur NSOKO 2. La PID totale à déduire s'élève à USD 25 043,761 correspondant à USD 16 965,16 pour CHEVRON et USD 8 078,601 pour la SNPC en ce qui concerne le mois de janvier.

(g) : Il s'agit de la PID, de la RMP/AC et du Profit Oil provenant du permis PNGF(Yanga-Sendji). Le Profit-Oil de 16 000 correspond à la quantité de production commercialisée par TOTAL E&P pour le compte de la République du Congo conformément aux accords commerciaux signés entre les deux parties.

(h) : Il s'agit des différents prix fiscaux fixés pour le paiement de la PID et de la RMP/AC. Le prix utilisé pour la valorisation du Profit-Oil ne correspond pas au prix fiscal, il correspond soit au prix du marché ou au prix issu des accords commerciaux signés entre la République du Congo et les opérateurs.

(i) : Ces montants sont obtenus en multipliant la quantité (quote-part de production) par le prix utilisé. La valeur brute USD 1 416 032 correspond au Profit-Oil commercialisé pour le compte de la République du Congo.

(j) : La valeur brute négative de USD 1 416 032 correspond à la déduction des coûts Yanga-Sendji Reports antérieurs de USD 550 574,98 et des coûts Yanga-Sendji de la période à récupérer de USD 956 301,60 le tout pour un total USD 1 506 876,58. Le Profit-Oil n'ayant pas permis de couvrir tous les coûts (antérieurs et de la période) Yanga-Sendji, un report de USD 90 844,58 sur les coûts futurs a été enregistré.

(k) : Le prélèvement de USD 449 127,41 correspond à la somme des taxes maritimes de USD 398 641,15 et du Payé pour compte RC : PLD de USD 50 486,26.

(l) : Le total général après déduction des différents coûts de USD 4 632 250,294 correspond à la somme de la valeur nette de la PID de USD 1 934 085,841 (y compris la PID de CHEVRON et SNPC), de la Redevance minière proportionnelle incluant celle relative aux autoconsommations de USD 3 147 292,263, du Profit-Oil commercialisé de USD 1 416 032 desquels ont été déduits les coûts de antérieurs et de la période pour USD 1 416 032 ainsi que les prélèvements de USD 449 127,410.

NB : La part d'ENI CONGO en tant que partenaire sur les permis Yanga-Sendji a été payée et déclarée pour un montant total de USD 101 199,77 dont une PID de USD 97 323,77 et une RMP/AC de USD 3 876.

La Redevance Minière proportionnelle commercialisée correspond à la part des droits de la république ayant fait l'objet d'une commercialisation conformément aux accords entre les parties.

Les accords commerciaux entre la République et les opérateurs ont été mis à notre disposition. Dans le cadre de ce rapport nous ne nous prononçons pas sur la correcte évaluation, l'exhaustivité et la réalité des déductions opérées.

❖ ENI CONGO

La fiscalité en numéraire de ENI CONGO en tant qu'opérateur se chiffre à USD 1 634 515,28 correspondant à une PID de USD 1 151 096,208, une RMP/AC de USD 13 662,940 et des Droits de l'Etat sur le gaz de USD 617 528,220 desquels ont été déduits les frais du personnel détaché (sur la PID) de USD 147 772,090. Le détail de la fiscalité de ENI CONGO sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation		Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
ENI	Likouala	DJE	Qté	1 740,320	34,040				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	149 697,105	2 928,019		-	-	(a)
			Ajustement	-	-		-	-	(b)
			Prélèvement	-	-		-	-	(c)
			S/t Valeur nette	149 697,105	2 928,019		-	-	
	Nene Blend	NKS	Qté	3 065,650					
			prix F	87,779	87,779				
			s/t Valeur brut	269 099,691	-		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	269 099,691	-		-	-	
	Yanga	DJE	qté	409,400	19,170				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	35 215,360	1 648,946		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	35 215,360	1 648,946		-	-	
	Sendji	DJE	Qté	722,050	25,890				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	62 108,575	2 226,980		-	-	
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	62 108,575	2 226,980		-	-	
	Ikalou	DJE	Qté	1 498,270	52,430				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	128 876,691	4 509,871		-	-	
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	128 876,691	4 509,871		-	-	
	Kitina II	NKS	Qté	217,830					
			prix F	87,779	86,017				
			s/t Valeur brut	19 120,900	-		-	-	
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	19 120,900	-		-	-	
	Djambala II	NKS	Qté	-					
			prix F	87,779	86,017				
			s/t Valeur brut	-	-				
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	-	-				
	Foukanda II	NKS	Qté	283,470					
			prix F	87,779	86,017				
			s/t Valeur brut	24 882,713					
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	24 882,713	-				
	Mwafi II	DJE	Qté	378,090	13,070				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	32 522,168	1 124,242		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	32 522,168	1 124,242				

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation		Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
ENI	Nene	DJE	Qté	408,060	14,240				
			prix F	86,017	86,017				
			s/t Valeur brut	35 100,097	1 224,882		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	35 100,097	1 224,882		-	-	
		Nene-GAZ	Qté	66,800					
			prix F	129,380					
			s/t Valeur brut	8 642,584					
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	8 642,584	-		-	-	
	Litchendjili	NKS	Qté	441,690					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	38 771,107	-		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	38 771,107	-		-	-	
		GAZ	Qté	292,160					
			prix F	129,380					
			s/t Valeur brut	37 799,661					
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	37 799,661	-		-	-	
	Mboundi	NKS	Qté	1 340,003					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	117 624,123					
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	117 624,123					
	Mboundi portée (BURREN)	NKS	Qté	1 077,829					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	94 610,708	-	-	-	-	-
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	94 610,708	-	-	-	-	-
	Mboundi portée (SNPC)	NKS	Qté	495,219					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	43 469,785	-	-	-	-	-
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	43 469,785	-	-	-	-	-
	Kouakouala	NKS	Qté	58,605					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	5 144,288	-	-	-	-	-
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	5 144,288					
	Kouakouala portée (BURREN)	NKS	Qté	29,303					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	2 572,144	-	-	-	-	-
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	2 572,144					
	Kouakouala portée (SNPC)	NKS	Qté	29,303					
			prix F	87,779					
			s/t Valeur brut	2 572,144	-	-	-	-	-
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	2 572,144					
	SNPC Portée	Nene Blend Nene Litchendjili (Huile)	Qté	435,030					(d)
			prix F						
			s/t Valeur brut	38 106,690					(e)
			Ajustement	-	-		-		
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	38 106,690					
		Litchendjili Néné-gaz (gaz)	Qté	39,880					(f)
			prix F	129,380					(g)
			s/t Valeur brut	5 159,674					(h)
			Ajustement						
			Prélèvement						
			S/t Valeur nette	5 159,674					
	Droits de l'etat sur le gaz payé			-				617 528,220	(i)
			S/t Valeur nette	1 151 096,208	13 662,940		-	617 528,220	
TOTAL FISCALITE DUE EN NUMERAIRES								1 782 287,368	(j)
DEDUCTIONS FRAIS DU PERSONNEL DETACHE (SUR LA PID)				147 772,090					(k)
TOTAL GENERAL								1 634 515,28	(l)

(a) : La valeur brute correspond à la quantité multipliée par le prix fixé (prix fiscal). Ainsi, la valeur brute de la PID correspond à la quantité (quote-part de production) multipliée par 1% le tout multiplié par le prix fiscal. La Redevance minière proportionnelle sur l'autoconsommation (RMP/AC) correspond à la quantité (quote-part de production autoconsommée) multipliée par 12 % sur les champs Likouala, Yanga et Sendji et par 15 % sur les champs Mwafi II, Ikalou et Nene le cas échéant le tout multiplié par le prix fiscal.

(b) : Les ajustements concernent les corrections apportées sur les prix provisoires.

(c) : Les prélèvements concernent les accords signés entre la République du Congo et les différents Opérateurs et Partenaires.

(d) ; (e) ; (f) ; (g) et (h) : Le portage de 7,22 % sur les champs Nene Blend, Nene-Banga et Litchendjili qui a été effectué par ENI CONGO pour le compte de la SNPC à hauteur de USD 43 266,76 correspond respectivement au total PID HUILE de USD 38 106,69 et PID GAZ de USD 5 160,07.

(i) : La valeur brute de USD 617 528 220 correspond aux Droits de l'Etat sur le gaz de MXII.

(j) : Le total en numéraire de USD 1 151 096,208 correspond à la somme de la valeur nette de la PID de USD 1 151 096,208, de la Redevance minière proportionnelle sur autoconsommation de USD 13 662,90 et des Droits de l'Etat sur le gaz de USD 617 528,220 avant déduction des coûts.

(k) : Ce montant (USD 147 772,090) correspond aux déductions relatives aux frais du personnel détaché (déduction sur la PID). Nous sommes en attente des documents justifiant ces frais.

(l) : Le total général après déduction des frais du personnel détaché de USD 147 772,090 correspond à la somme de la valeur nette de la PID de USD 1 151 096,208, de la Redevance minière proportionnelle sur autoconsommation de USD 13 662,40 et des Droits de l'Etat sur le gaz de USD 147 772,090.

Les accords commerciaux entre la République et les opérateurs mis à notre disposition ne présentent pas les modalités de prélèvements. Néanmoins, ces derniers sont autorisés à effectués des prélèvements en nature ou en numéraire. Cette situation ne nous permet pas de nous assurer de la correcte évaluation des déductions opérées.

NB : Il sied de noter que l'opérateur ENI CONGO a intégralement déclaré et payé la fiscalité en numéraire sur les permis MBOUNDI et KOUAKOUALA, pour son compte et celui de ses associés (SNPC et BURREN).

❖ PERENCO

La fiscalité en numéraire de PERENCO en tant qu'opérateur se chiffre à USD 1 364 799,813 correspondant à une PID de USD 1 174 775,193 et à une RMP/AC de USD 190 024,620. PERENCO déclare et paye les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par PERENCO pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 756 497,93 (PID : 648 567,48 et RMP/AC : 107 930,45). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de PERENCO sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)	Renvoi
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Qté	3 041,020	1 483,500		
			prix F	92,819	92,819		
			s/t Valeur brut	282 264,435	137 696,987	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	282 264,435	137 696,987	-	
	TCHIBOUELA II	DJE	Qté	4 297,011	333,240		
			prix F	86,017	86,017		
			s/t Valeur brut	369 615,995	28 664,305	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	369 615,995	28 664,305	-	
	TCHENDO II	DJE	Qté	1 453,881	56,749		
			prix F	86,017	86,017		
			s/t Valeur brut	125 058,508	4 881,344	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	125 058,508	4 881,344	-	
	KLL II	DJE	Qté	3 816,402	204,759		
			prix F	86,017	86,017		
			s/t Valeur brut	328 275,425	17 612,755	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	328 275,425	17 612,755	-	
	TCHIBELI-LITANZI II	DJE	Qté	808,687	13,593		
			prix F	86,017	86,017		
			s/t Valeur brut	69 560,830	1 169,229	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	69 560,830	1 169,229	-	
Sous Total PERENCO				1 174 775,193	190 024,620		
TOTAL GENERAL PERENCO					1 364 799,813		

❖ SNPC

La fiscalité en numéraire de la SNPC en tant qu'opérateur se chiffre à USD 131 157, 027 correspondant à une PID de USD 126 091,867 et au droits en nature (RMP et Profit-Oil) vendus pour USD 16 985,330 desquels a été déduit un prélèvement de USD 11 920,170. La SNPC déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le détail de la fiscalité de SNPC sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)	Renvoi
SNPC	Loango II	DJE	Qté	823,730	-		
			prix F	87,309	87,309		
			s/t Valeur brut	71 919,043	-		
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	71 919,043	-		
	Zatchi II	DJE	Qté	609,170	-		
			prix F	87,309	87,309		
			s/t Valeur brut	53 186,024	-		
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	53 186,024	-	-	
	MKB	DJE	Qté	11,302		228,873	(a)
			prix F	87,309		74,213	(b)
			s/t Valeur brut	986,801		16 985,330	(c)
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-		11 920,170	(d)
			S/t Valeur nette	986,801	-	5 065,160	
Sous Total SNPC				126 091,867	-	5 065,160	
TOTAL GENERAL SNPC					131 157,027		

(a) : La quantité de la PID correspond à la quantité (production totale) multipliée par 1 %. Les autres droits en nature vendus sont constitués d'une Redevance de USD 169,536 et d'un Profit Oil de USD 59,337 soit un total de USD 228,873.

(b) : Le prix de vente utilisé est un prix contractuel qui correspond au prix fiscal décoté de 15%.

(c) : la valeur brute représente le produit de la quantité par le prix utilisé (fiscal ou contractuel). Le brut correspondant a été vendu à la CORAF au prix contractuel énoncé ci-dessus.

(d) : La SNPC a effectué des déductions pour un montant total de USD 11 920,170 dont une défiscalisation de USD 11 804,589 et une déduction de USD 115,583.

❖ CONGOREP

La fiscalité en numéraire de CONGOREP en tant qu'opérateur se chiffre à USD 754 860,505 correspondant à une PID de USD 733 292,919 et à une RMP/AC de USD 21 567,585. CONGOREP déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par CONGOREP pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 250 063,15 (PID : 243 086,66 et RMP/AC : 6 976,49). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de CONGOREP sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)
CONGOREP	EMERAUDE	DJE	Qté	3 426,446	149,754	
			prix F	87,309	87,309	
			s/t Valeur brut	299 160,904	13 074,931	
			Ajustement	-	-	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	299 160,904	13 074,931	
	LIKOUALA	DJE	Qté	4 972,340	97,271	
			prix F	87,309	87,309	
			s/t Valeur brut	434 132,015	8 492,655	
			Ajustement	-	-	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	434 132,015	8 492,655	-
Sous Total CONGOREP				733 292,919	21 567,585	-
TOTAL GENERAL CONGOREP					754 860,505	

NB : La part d'ENI CONGO en tant que partenaire sur le permis Likouala a été payée et déclarée pour un montant total de USD 154 918,63, dont une PID de USD 151 946,21 et une RMP/AC de USD 2972,43.

❖ AOGC

La fiscalité en numéraire de AOGC en tant qu'opérateur se chiffre à USD 3 828,460 correspondant intégralement au montant de la PID. AOGC déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par AOGC pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 1914,230 (correspondant intégralement à la PID). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de AOGC sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)	Renvoi
AOGC	POINTE INDIENNE	DJE	Qté	43,850	-	-	
			prix F	87,309		-	
			s/t Valeur brut	3 828,460	-	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	3 828,460	-	-	
Sous Total AOGC				3 828,460	-	-	
TOTAL GENERAL AOGC					3 828,460		

❖ WING WAH E&P SAU

La fiscalité en numéraire de WING WAH E&P SAU se chiffre à USD 462 794,808 correspondant à une PID de USD 454 593,913 et à une RMP/AC de USD 8200,894. WING WAH E&P SAU déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur.

Le détail de la fiscalité de WING WAH E&P SAU sur le mois de janvier se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)	Renvoi
WING WAH E&P SAU	BANGA KAYO	DJE	Qté	6 075,185	109,597	-	
			prix F	74,828	74,828	-	
			s/t Valeur brut	454 593,913	8 200,894	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	454 593,913	8 200,894	-	
Sous Total WING WAH E&P SAU				454 593,913	8 200,894	-	-
TOTAL WING WAH E&P SAU					462 794,808		

Le total de la fiscalité en numéraire par opérateur au mois de janvier se chiffre à USD 8 984 206,58 comme présenté ci-dessous :

Opérateurs	PID	RMP/AC	Profit oil commercialisé après prélèvement	Autres droits	Fiscalité totale en numéraire par opérateurs du mois de Janvier
PERENCO	1 174 775,19	190 024,62			1 364 799,81
CONGOREP	733 292,92	21 567,59			754 860,50
SNPC	126 091,87			5 065,16	131 157,03
ENI	1 003 324,12	13 662,94		617 528,22	1 634 515,28
TOTAL E&P	1 934 085,84	2 698 164,85	-		4 632 250,69
WING WAH E & P SAU	454 593,91	8 200,89			462 794,81
AOGC	3 828,46				3 828,46
Total Mensuel	*5 429 992,31*	*2 931 620,89*	-	*622 593,38*	8 984 206,58

- Par Partenaires : Mois de Janvier

❖ CHEVRON

La fiscalité en numéraire de CHEVRON en tant que partenaire se chiffre à USD 1 010 861 ,180 correspondant à une PID de USD 1 017 595,988 et à une RMP/AC de USD 10 230,392 desquelles ont été déduites la PID et la RMP/AC déclarées et payées par l'opérateur TOTAL E&P pour un montant global de USD 16 965,161 pour le permis HMB2 NSOKO. Le détail de la fiscalité de CHEVRON sur le mois de janvier se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
CHEVRON	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	167,094				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	14 667,334	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	14 667,334	-	-	-	- 14 667,334
		BUT	qté	14,309				
			prix F	84,989				
			s/t Valeur brut	1 216,122	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 216,122	-	-	-	- 1 216,122
		PRO	Qté	19,952				
			prix F	54,215				
			s/t Valeur brut	1 081,705	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	1 081,705	-	-	-	- 1 081,705
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 041,864				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	91 453,774	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	91 453,774	-	-	-	
		BUT	Qté	82,912				
			prix F	84,989				
			s/t Valeur brut	7 046,615	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	7 046,615	-	-	-	
		PRO	Qté	131,116				
			prix F	54,215				
			s/t Valeur brut	7 108,451	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	7 108,451	-			
	HM (moho bilondo)	(taux CHEVRON 3	Qté	10 405,175	118,935			
			prix F	86,017	86,017			
			s/t Valeur brut	895 021,947	10 230,392	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	895 021,947	10 230,392	-	-	
			S/t Chevron	1 017 595,948	10 230,392	-	-	- 16 965,161
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								1 010 861,180

❖ SNPC

La fiscalité en numéraire de la SNPC en tant que partenaire se chiffre à USD 701 004,498 correspondant à une PID de USD 822 571,989 et à une RMP/AC de USD 5 718,883 desquelles ont été déduites la PID et la RMP/AC déclarées et payées par les opérateurs TOTAL E&P et ENI pour un montant global de USD 127 286, 374 pour le permis HMB2 NSOKO ainsi que la part du PID sur les champs Néné Blend, Néné, Néné-banga, Litchendjili, Mboundi et Kouakouala.

Le détail de la fiscalité de la SNPC sur le mois de janvier se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
SNPC	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	79,569				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	6 984,445	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	6 984,445	-	-	-	- 6 984,445
		BUT	qté	6,814				
			prix F	84,989				
			s/t Valeur brut	579,106	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	579,106	-	-	-	- 579,106
		PRO	Qté	9,501				
			prix F	54,215				
			s/t Valeur brut	515,105	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	515,105	-	-	-	- 515,105
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	496,126				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	43 549,416	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	43 549,416	-	-	-	
		BUT	Qté	39,482				
			prix F	84,989				
			s/t Valeur brut	3 355,531	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	3 355,531	-	-	-	
		PRO	Qté	62,436				
			prix F	54,215				
			s/t Valeur brut	3 384,977	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	3 384,977	-			
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	4 954,845	56,635			
			prix F	86,017	86,017			
			s/t Valeur brut	426 200,927	4 871,615	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	426 200,927	4 871,615	-	-	
	Nene Blend	NKS	Qté	471,640				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	41 400,088	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 29 899,040
			S/t Valeur nette	41 400,088	-	-	-	- 29 899,040

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
SNPC	Kitina II	NKS	Qté	1 792,226				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	157 319,772	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	157 319,772	-	-	-	
	Djambala II	NKS	Qté					
			prix F					
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Foukanda II	DJE	Qté	166,170				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	14 586,20	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	14 586,204	-	-	-	
	Mwafi II	DJE	Qté	221,639	7,660			
			prix F	86,017	86,017			
			s/t Valeur brut	19 064,713	658,890	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	19 064,713	658,890	-	-	
	Néné-Banga	DJE	Qté	62,780	2,190			
			prix F	86,017	86,017			
			s/t Valeur brut	5 400,147	188,377	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 3 899,860
			S/t Valeur nette	5 400,147	188,377	-	-	- 3 899,860
		GAZ	Qté	10,280				
			prix F	123,575				
			s/t Valeur brut	1 270,351	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 960,230
			S/t Valeur nette	1 270,351	-	-	-	- 960,230
	Litchendjili	NKS	Qté	67,950				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	5 964,583	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 4 307,790
			S/t Valeur nette	5 964,583	-	-	-	- 4 307,790
	Litchendjili	GAZ	Qté	44,950				
			prix F	123,575				
			s/t Valeur brut	5 554,696	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 4 199,830
			S/t Valeur nette	5 554,696	-	-	-	- 4 199,830
	Néné Blend	NKS	Qté	471,640				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	41 400,088	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 29 899,040
			S/t Valeur nette	41 400,088	-	-	-	- 29 899,040
	Mboundi	NKS	Qté	495,220				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	43 469,916	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 43 469,785
			S/t Valeur nette	43 469,916	-	-	-	- 43 469,785
	Kouakouala	NKS	Qté	29,300				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	2 571,925	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					-
			S/t Valeur nette	2 571,925	-	-	-	- 2 572,144
			S/t SNPC	822 571,989	5 718,883	-	-	- 127 286,374
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								701 004,498

NB : La part de la SNPC sur les permis autre que ceux opérés par TOTAL et ENI, a été entièrement déclarée par l'opérateur en charge du permis.

Il est à noter que les pourcentages de participation attribués à la SNPC sur les permis Kitina II (38 %), Foukanda (34 %) et Mwafi II (34 %) selon le tableau des permis d'exploitation du domaine minier et des hydrocarbures de la République du Congo et les paramètres annexés à la déclaration, ne correspondent pas à ceux figurant dans la déclaration de ENI sur le mois de janvier (Kitina : 25 % ; Foukanda : 17 % et Mwafi II : 10 %).

❖ AOGC

La fiscalité en numéraire de AOGC en tant que partenaire se chiffre à USD 11 749,838 correspondant à une PID de USD 11 595,008 et à une RMP/AC de USD 154,831. Le détail de la fiscalité de AOGC sur le mois de janvier se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
AOGC	kitina II	NKS	Qté	41,890				
			prix F	87,779	87,779			
			s/t Valeur brut	3 677,062	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	3 677,062	-	-	-	
	Djambala II	NKS	Qté					
			prix F	87,779	87,779			
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Foukanda II	NKS	Qté	39,100				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	3 432,159				
			Ajustement					
			Prélèvement					
			S/t Valeur nette	3 432,159				
	Mwafi II	DJE	Qté	52,150	1,800			
			prix F	86,017	86,017			
			s/t Valeur brut	4 485,787	154,831	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	4 485,787	154,831	-	-	
			S/t AOGC	11 595,008	154,831	-	-	
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION							11 749,838	

❖ BURREN

La fiscalité en numéraire de BURREN en tant que partenaire a été intégralement supportée par l'opérateur ENI CONGO.

Le détail de la fiscalité de BURREN sur le mois de janvier se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
BURREN	Mboudi	NKS	Qté	1 077,830				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	94 610,840	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 94 610,708
			S/t Valeur nette	94 610,840	-	-	-	- 94 610,708
	Kouakouala	NKS	Qté	29,300				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	2 571,925	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			Part portée par ENI					- 2 572,144
			S/t Valeur nette	2 571,925	-	-	-	- 2 572,144
			S/t BURREN	97 182,764	-	-	-	- 97 182,852
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION				-				0,088

❖ LUKOIL

La fiscalité en numéraire de LUKOIL en tant que partenaire se chiffre à USD 150 246,060 correspondant à une PID de USD 149 774,686 et à une RMP/AC de USD 471,373. Le détail de la fiscalité de LUKOIL sur le mois de janvier se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
LUKOIL	Nene Blend	NKS	Qté	1 179,100				
			prix F	87,779	87,779			
			s/t Valeur brut	103 500,219	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	103 500,219	-	-	-	
	Néné-banga	NKS	Qté	156,950	5,480			
			prix F	86,017	86,0170			
			s/t Valeur brut	13 500,368	471,373	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	13 500,368	471,373	-	-	
	Nene	GAZ	Qté	25,690				
			prix F	129,380				
			s/t Valeur brut	3 323,772	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	3 323,772	-	-	-	
	Litchiendjili	NKS	Qté	169,880				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	14 911,897				
			Ajustement					
			Prélèvement					
			S/t Valeur nette	14 911,897				
	Litchiendjili	GAZ	Qté	112,370				
			prix F	129,380				
			s/t Valeur brut	14 538,431				
			Ajustement					
			Prélèvement					
			S/t Valeur nette	14 538,431				
			S/t LUKOIL	149 774,686	471,373	-	-	
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								150 246,060

Le total de la fiscalité en numéraire par partenaire au mois de janvier se chiffre à USD 1 873 861,615 comme présenté ci-dessous :

Partenaires	PID	RMP/AC	Profit oil commercialisé après prélèvement	Déduction(payé par l'opérateur)	Fiscalité totale en numéraire par partenaires du mois de Janvier
CHEVRON	1 017 595,988	10 230,392		16 965,161	1 010 861,219
SNPC	822 571,989	5 718,883		127 286,374	701 004,498
AOGC	11 595,008	154,831			11 749,839
BURREN	97 182,764			97 182,764	-
LUKOIL	149 774,686	471,373			150 246,059
Total Mensuel	*2 098 720,435*	*16 575,479*	-	*241 434,299*	1 873 861,615

Ainsi, la fiscalité totale en numéraire du mois de janvier se chiffre à USD 10 764 297,36 comme présenté ci-dessous :

Eléments	Opérateurs	Partenaires	Total mois de Janvier
Fiscalité en numéraire	8 984 206,58	1 873 861,575	10 858 068,16

b. DROITS EN NUMERAIRE FEVRIER 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 1er au 28 février 2022 se chiffrent à USD 11 532 197,14, et se détaillent comme suit par Opérateurs et par Partenaires.

- Par Opérateurs : Mois de Février

❖ TOTAL E&P

La fiscalité en numéraire de TOTAL E&P en tant qu'opérateur se chiffre à USD 6 047 884,87 correspondant à une PID de USD 1 934 085,841, une RMP/AC de USD 1 890 294,725, une Redevance Minière Proportionnelle commercialisée de USD 3 332 465,497 et un Profit-Oil commercialisé de USD 1 461 360 desquelles ont été déduites les coûts récupérés de Yanga-Sendji de USD 500 050,720 et une déduction (payé pour compte RC : PLD) de USD 157 569,960. Le détail de la fiscalité de TOTAL E&P sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	RMP commercialisée	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
TOTAL E&P	HMD MOHO	DJE	Qté	15 382,428	167,630				
			prix F	96,983	96,983				
			s/t Valeur brut	1 491 834,015	16 257,260	-	-	-	(a)
			Ajustement	-	-		-		(b)
			Prélèvement	-	-		-		(c)
			S/t Valeur nette	1 491 834,015	16 257,260	-	-	-	
	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	282,234		4 233,514			
			prix F	98,745		98,745			
			s/t Valeur brut	27 869,196	-	418 038,340	-		
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	27 869,196	-	418 038,340	-		
		BUT	qté	22,313		334,697			
			prix F	84,220		84,220			
			s/t Valeur brut	1 879,201	-	28 188,181	-		
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 879,201	-	28 188,181	-		
		PRO	Qté	34,307		514,600			
			prix F	60,067		60,067			
			s/t Valeur brut	2 060,719	-	30 910,478	-		
			Ajustement	-	-		-		
			Prélèvement	-	-		-		
			S/t Valeur nette	2 060,719	-	30 910,478	-		
	HM A - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 682,172		25 232,583			
			prix F	98,745		98,745			
			s/t Valeur brut	166 106,074	-	2 491 591,408	-		
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	166 106,074	-	2 491 591,408	-		
		BUT	Qté	131,780		1 976,702			
			prix F	84,220		84,220			
			s/t Valeur brut	11 098,512	-	166 477,842	-		
			Ajustement	-	-		-		
			Prélèvement	-	-		-		
			S/t Valeur nette	11 098,512	-	166 477,842	-		
		PRO	Qté	218,932		3 283,987			
			prix F	60,067		60,067			
			s/t Valeur brut	13 150,588	-	197 259,247	-		
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	13 150,588	-	197 259,247	-	-	-
	HMB2-NSOKO2 (CHREVRON &SNPC)	NKS HUILE	Qté	245,306					
			prix F	98,745					
			s/t Valeur brut	24 222,741	-				
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	24 222,741	-				(d)
		BUT	Qté	19,394					
			prix F	84,220					
			s/t Valeur brut	1 633,363	-		-		
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 633,363					(e)
		PRO	Qté	29,818					
			prix F	60,067					
			s/t Valeur brut	1 791,078	-		-		
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 791,078	-		-		(f)
	PNGF (YS)	DJE	Qté	1 532,735	52,876		15 000,000		(g)
			prix F	96,983	96,983		97,424		(h)
			s/t Valeur brut	148 649,239	5 128,073	-	1 461 360,000		(i)
			Ajustement	-	-		-		
			Prélèvement	-	-		-		
			S/t Valeur nette	148 649,239	5 128,073	-	1 461 360,000		
			Valeur nette ajustement	1 890 294,725	21 385,333	3 332 465,497	1 461 360,000		
			Prélèvement	-	-		-		
			Coûts yanga -sendji récupérés	-			- 500 050,720		(j)
			payé pour compte RC: PID	-	157 569,960				(k)
			S/t Valeur nette après prélèvement	1 890 294,725	- 136 184,627	3 332 465,497	961 309,280		
	TOTAL GENERAL TOTAL E&P						6 047 884,875	(l)	

(a) : La valeur brute correspond à la quantité multipliée par le prix fixé (prix fiscal). Ainsi, la valeur brute de la PID correspond à la quantité (quote-part de production) multipliée par 1% le tout multiplié par le prix fiscal. La Redevance minière proportionnelle sur l'autoconsommation (RMP/AC) correspond à la quantité (quote-part de production autoconsommée) multipliée par 15% le cas échéant le tout multiplié par le prix fiscal.

(b) : Les ajustements concernent les corrections apportées sur les prix provisoires.

(c) : Les prélèvements concernent les accords signés entre la République du Congo et les différents Opérateurs et Partenaires.

(d) ; (e) et (f) : Il s'agit de la PID de CHEVRON et SNPC payée par TOTAL E&P qui sera déduite de la fiscalité en numéraire de la SNPC et CHEVRON dans les permis de TOTAL E&P où ils sont partenaires à savoir sur NSOKO 2. La PID totale à déduire s'élève à USD 27 647,182 correspondant à USD 18 728,74 pour CHEVRON et USD 8 918,45 pour la SNPC en ce qui concerne le mois de février.

(g) : Il s'agit de la PID, de la RMP/AC et du Profit Oil provenant du permis PNGF (Yanga Sendji). Le Profit-Oil de 15 000 correspond à la quantité de production commercialisée par TOTAL E&P pour le compte de la République du Congo conformément aux accords commerciaux signés.

(h) : Il s'agit des différents prix fiscaux fixés pour le paiement de la PID et de la RMP/AC. Le prix utilisé pour la valorisation du Profit-Oil ne correspond pas au prix fiscal, il correspond soit au prix du marché ou au prix issu des accords commerciaux signés entre la République du Congo et les opérateurs.

(i) : Ces montants sont obtenus en multipliant la quantité (quote-part de production) par le prix utilisé. La valeur brute USD 1 461 360 correspond au Profit-Oil commercialisé pour le compte de la République du Congo.

(j) : La valeur brute négative de USD 1 461 360 correspond à la déduction des coûts Yanga-Sendji Reports antérieurs de USD 90 844,58 et des coûts Yanga-Sendji de la période à récupérer de USD 409 206,14 le tout pour un total USD 500 050,72. Le Profit-Oil restant après couverture de tous les coûts se chiffre à un total de USD 961 309,28. Il sied de noter que nous sommes en attente des contrats ou accords commerciaux justifiant la commercialisation des droits en nature de l'Etat et la déduction des coûts.

(k) : Le prélèvement de USD 157 569,96 correspond à la somme des taxes maritimes de USD 106 221,53 et du Payé pour compte RC : PLD de USD 51 348,43. Il sied de noter que nous sommes en attente du document justifiant ces prélèvements.

(l) : Le total général après déduction des différents coûts de USD 6 047 884,868 correspond à la somme de la valeur nette de la PID de USD 1 890 294,725 (y compris la PID de CHEVRON et SNPC), de la Redevance minière proportionnelle sur autoconsommation de USD 3 196 280,863 du Profit-Oil commercialisé de USD 1 461 360 desquels ont été déduits les coûts de Yanga-sendji antérieurs et de la période pour USD 500 050,720 ainsi que les prélèvements de USD 157 569,960.

NB : La part d'ENI CONGO en tant que partenaire sur les permis Yanga-Sendji a été payée et déclarée pour un montant total de USD 82 803,16 dont une PID de USD 80 041,91 et une RMP/AC de USD 2 761,25.

❖ ENI CONGO

La fiscalité en numéraire de ENI CONGO en tant qu'opérateur se chiffre à USD 1 017 201,11 correspondant à une PID de USD 1 003 562,39, une RMP/AC de USD 13 638,72 et des Droits de l'Etat sur le gaz de USD 617 528,220 desquels ont été déduits les frais du personnel détaché (sur la PID) de USD 78 309,63. Le détail de la fiscalité de ENI CONGO sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
ENI	Likouala	DJE	Qté	1 413,96	22,91			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	137 130,08	2 221,88	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	137 130,08	2 221,88	-		
	Nene Blend	NKS	Qté	2 689,43				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	265 567,77	-	-		
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	265 567,77	-	-		
	Yanga	DJE	qté	208,15	8,91			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	20 187,01	864,12	-		
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	20 187,01	864,12	-		
	Sendji	DJE	Qté	617,17	19,56			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	59 855,00	1 896,99	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	59 855,00	1 896,99	-		
	Ikalou	DJE	Qté	1 299,12	58,42			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	125 992,55	5 665,75	-		
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	125 992,55	5 665,75	-		
	Kitina II	NKS	Qté	197,44				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	19 496,21	-	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	19 496,21	-	-		
	Djambala II	NKS	Qté	-				
			prix F					
			s/t Valeur brut	-	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	-	-			
	Foukanda II	NKS	Qté	244,21				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	24 114,52				
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	24 114,52	-			
	Mwafi II	DJE	Qté	338,87	15,23			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	32 864,63	1 477,05	-		
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	32 864,63	1 477,05			

Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
Nene	DJE	Qté	347,93	15,60			
		prix F	96,98	96,98			
		s/t Valeur brut	33 743,30	1 512,93	-		
		Ajustement	-				
		Prélèvement	-				
		S/t Valeur nette	33 743,30	1 512,93	-		
Litchendjili		Qté	406,84				
		prix F	98,75				
		s/t Valeur brut	40 173,42	-	-		
		Ajustement	-				
		Prélèvement	-				
		S/t Valeur nette	40 173,42	-	-		
Mboundi	NKS	Qté	1 278,36				
		prix F	98,75				
		s/t Valeur brut	126 231,50				
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	126 231,50				
Mboundi portée (BURREN)	NKS	Qté	1 028,245				
		prix F	98,750				
		s/t Valeur brut	101 539,174	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	101 539,174	-	-	-	-
Mboundi portée (SNPC)	NKS	Qté	472,437				
		prix F	98,750				
		s/t Valeur brut	46 653,134	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	46 653,134	-	-	-	-
Kouakouala	NKS	Qté	53,70				
		prix F	98,75				
		s/t Valeur brut	5 302,11				
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	5 302,11				
Kouakouala portée (BURREN)	NKS	Qté	26,848				
		prix F	98,750				
		s/t Valeur brut	2 651,191	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	2 651,191				
Kouakouala portée (SNPC)	NKS	Qté	26,848				
		prix F	98,750				
		s/t Valeur brut	2 651,191	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	2 651,191	-	-	-	-
SNPC Portée	Nene Blend Nene Litchendjili (Huile)	Qté	382,68				
		prix F	98,57				
		s/t Valeur brut	37 719,24				
		Ajustement	-	-	-		
		Prélèvement	-	-			
		S/t Valeur nette	37 719,24				
		S/t valeur nette ajustement	1 081 872,02	13 638,72			
		Déduction sur Frais du personnel détaché	78 309,63				
		S/t valeur nette	1 003 562,39	13 638,72	-	-	-
TOTAL GENERAL ENI							1 017 201,11

NB : Le portage de 7,22 % sur les champs Nene Blend, Nene-Banga, Litchendjili ; et de 100% sur les champs Mboundi et Kouakouala qui a été effectué par ENI CONGO pour le compte de la SNPC à hauteur de USD 95 940, 149 correspond intégralement au total PID de ces champs.

❖ PERENCO

La fiscalité en numéraire de PERENCO en tant qu'opérateur se chiffre à USD 1 396 232,37 correspondant à une PID de USD 1 219 385,32 et à une RMP/AC de USD 176 847,05. PERENCO déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par PERENCO pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 1 109 562,28 (PID : 945 385,55 et RMP/AC : 164 176,73). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de PERENCO sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Qté	2 592,08	1 176,63			
			prix F	103,79	103,79			
			s/t Valeur brut	269 018,78	122 117,01	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	269 018,78	122 117,01	-		
	TCHIBOUELA II	DJE	Qté	3 620,66	295,40			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	351 142,44	28 649,17	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	351 142,44	28 649,17	-		
	TCHENDO II	DJE	Qté	1 313,64	44,13			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	127 397,10	4 280,06	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	127 397,10	4 280,06	-		
	KLL II	DJE	Qté	4 110,18	212,68			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	398 618,05	20 626,25	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	398 618,05	20 626,25	-		
	TCHIBELI-LITANZI II	DJE	Qté	754,86	12,11			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	73 208,95	1 174,56	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	73 208,95	1 174,56	-		
	SOUS TOTAL PERENCO			1 219 385,32	176 847,05	-		
	TOTAL GENERAL PERENCO							1 396 232,37

❖ SNPC

La fiscalité en numéraire de la SNPC en tant qu'opérateur se chiffre à USD 256 053,02 correspondant à une PID de USD 126 091,867 et au droits en nature (RMP et Profit-Oil) vendue pour USD 16 985,330. La SNPC déclare les

droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclaré par la SNPC pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 394,72. Le détail de la fiscalité de SNPC sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
SNPC	Loango II	DJE	Qté	685,51			-	
			prix F	102,56				
			s/t Valeur brut	70 308,65			-	
			Ajustement	-			-	
			Prélèvement	-			-	
			S/t Valeur nette	70 308,65			-	
	Zatchi II	DJE	Qté	571,42			-	
			prix F	102,56				
			s/t Valeur brut	58 607,12			-	
			Ajustement	-			-	
			Prélèvement	-			-	
			S/t Valeur nette	58 607,12			-	
	MKB	DJE	Qté	101,66			2 681,40	(a)
			prix F	102,56			87,18	(b)
			s/t Valeur brut	10 427,12			233 761,42	(c)
			Ajustement	-			-	
			Prélèvement	-			117 051,29	(d)
			S/t Valeur nette	10 427,12			116 710,13	
			SOUS TOTAL SNPC	**139 342,89**	-	-	**116 710,13**	-
			TOTAL GENERAL SNPC					**256 053,02**

(a) : La quantité de la PID correspond à la quantité (production totale) multipliée par 1%. Les autres droits en nature vendus sont constitués d'une Redevance de USD 1 524,967 et d'un Profit Oil de USD 1 156,429 soit un total de USD 2 681,40.

(b) : Le prix de vente utilisé est un prix contractuel qui correspond au prix fiscal décoté de 15%.

(c) : la valeur brute représente le produit de la quantité par le prix utilisé (fiscal ou contractuel). Le brut correspondant a été vendu à la CORAF au prix contractuel énoncé ci-dessus.

(d) : La SNPC a effectué un prélèvement total de USD 117 051,29 dont une défiscalisation de 115 154,505 et une déduction de 1 896,784 pour lesquelles nous n'avons pas obtenu de documentation probante.

- CONGOREP

La fiscalité en numéraire de CONGOREP en tant qu'opérateur se chiffre à USD 675 947,14 correspondant à une PID de USD 657 524,48 et à une RMP/AC de USD 18 422,66. CONGOREP déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par CONGOREP pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 224 416,33 (PID : 218 497,82 et RMP/AC : 5 918,51). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de CONGOREP sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP	Autres	Renvoi
CONGOREP	EMERAUDE II	DJE	Qté	2 739,91	124,51		
			prix F	96,98	96,98		
			s/t Valeur brut	265 724,63	12 075,55	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	265 724,63	12 075,55	-	
	LIKOUALA	DJE	Qté	4 039,88	65,45		
			prix F	96,98	96,98		
			s/t Valeur brut	391 799,85	6 347,11	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	391 799,85	6 347,11	-	
	SOUS TOTAL CONGOREP			657 524,48	18 422,66	-	-
	TOTAL GENERAL CONGOREP						675 947,14

NB : La part d'ENI CONGO en tant que partenaire sur le permis Likouala a été payée et déclarée pour un montant total de USD 139 351,44 dont une PID de USD 137 129,95 et une RMP/AC de USD 2221,49.

❖ AOGC

La fiscalité en numéraire de AOGC en tant qu'opérateur se chiffre à USD 4 435,79 correspondant intégralement au montant de la PID. AOGC déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par AOGC pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 2 217,90 (correspondant intégralement à la PID). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de AOGC sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres
AOGC	POINTE INDIENNE	DJE	Qté	43,25			
			prix F	102,564	-		
			s/t Valeur brut	4 435,79			
			Ajustement				
			Prélèvement				
			S/t Valeur nette	4 435,79	-		
			TOTAL GENERAL AOGC				4 435,79

❖ WING WAH E & P SAU

La fiscalité en numéraire de WING WAH E & P SAU en tant qu'opérateur se chiffre à USD 452 000 ,84 correspondant à une PID de USD 444 514,98 et une RMP/AC de USD 7 485,86. WING WAH E & P déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par WING WAH e & P SAU pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 67 800,13 (correspondant à une PID de USD 66 677,25 et une RMP/AC de USD 1122,28). Il est à noter que le prix fixé pour la valorisation de la production de Djéno mélange (USD 74,828) est inférieur à celui fixé lors de la réunion des prix (soit USD 102,564).

Aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué.

Le détail de la fiscalité de WING WAH E & P SAU sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
WING WAH E & P SAU	BANGA KAYO	DJE	Qté	5 940,49	100,04			
			prix F	74,828	74,828			
			s/t Valeur brut	444 514,98	7 485,86			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	444 514,98	7 485,86			
			TOTAL GENERAL WING WAH E & P SAU				452 000,84	

Le total de la fiscalité en numéraire par opérateur au mois de février se chiffre à USD 9 849 755,14 comme présenté ci-dessous :

Opérateurs	PID	RMP/AC	Profit oil commercialisé après prélèvement	Autres droits	Déductions/prélèvements	Fiscalité totale en numéraire par opérateurs du mois de février
PERENCO	1 219 385,32	176 847,05				1 396 232,37
CONGOREP	657 524,48	18 422,66				675 947,14
SNPC	139 342,89			116 710,13		256 053,02
ENI	1 003 562,39	13 638,72				1 017 201,11
TOTAL E&P	1 890 294,73	21 385,33	961 309,28	3 332 465,50	157 569,96	6 047 884,88
WING WAH E & P SAU	444 514,98	7 485,86				452 000,84
AOGC	4 435,79					4 435,79
Total Mensuel	*5 359 060,58*	*237 779,62*	*961 309,28*	*3 449 175,63*		9 849 755,14

- Par Partenaires : Mois de février

  - CHEVRON

La fiscalité en numéraire de CHEVRON en tant que partenaire se chiffre à USD 1000 019,94 correspondant à une PID de USD 1 009 176,63 et à une RMP/AC de USD 9 572,04 desquelles ont été déduites la PID et la RMP/AC déclarées et payées par l'opérateur TOTAL E&P pour un montant global de USD 18 728,74 pour le permis HMB2 NSOKO. Le détail de la fiscalité de CHEVRON sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
CHEVRON	HMB2-NSOKO2 (CHREVRON &SNPC)	NKS HUILE	Qté	166,18				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	16 408,98	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	16 408,98	-	-	-	- 16 408,98
		BUT	Qté	13,14				
			prix F	84,22				
			s/t Valeur brut	1 106,45	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 106,45	-	-	-	- 1 106,45
		PRO	Qté	20,20				
			prix F	60,07				
			s/t Valeur brut	1 213,31		-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 213,31		-	-	- 1 213,31
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	990,44				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	97 800,78	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	97 800,78	-	-	-	
		BUT	Qté	77,59				
			prix F	84,22				
			s/t Valeur brut	6 534,64	-	-	-	
			Ajustement	-		-	-	
			Prélèvement	-		-	-	
			S/t Valeur nette	6 534,64	-	-	-	
		PRO	Qté	128,90				
			prix F	60,07				
			s/t Valeur brut	7 742,89	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	7 742,89	-	-	-	
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	9 056,94	98,70			
			prix F	96,983	96,983			
			s/t Valeur brut	878 369,58	9 572,04	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	878 369,58	9 572,04	-	-	
			Coûts yanga -sendji récupérés	-				
			payé pour compte RC: PID	-				
	SOUS TOTAL CHEVRON			1 009 176,63	9 572,04	-	-	- 18 728,74
	TOTAL CHEVRON							1 000 019,94

❖ SNPC

La fiscalité en numéraire de la SNPC en tant que partenaire se chiffre à USD 539 456,865 correspondant à une PID de USD 629 740,080 et à une RMP/AC de USD 5656,934 desquelles ont été déduites la PID et la RMP/AC déclarées et payées par les opérateurs TOTAL E&P et ENI pour un montant global de USD 95 940,149 pour le permis HMB2 NSOKO ainsi que la part du PID sur les champs Néné Blend, Néné, Néné-banga, Litchendjili, Mboundi et Kouakouala.

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
SNPC	HMB2-NSOKO2 (CHREVRON &SNPC)	NKS HUILE	Qté	79,131				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	7 813,800	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	7 813,800	-			- 7 813,80
		BUT	Qté	6,256				
			prix F	84,220				
			s/t Valeur brut	526,882	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	526,882	-			- 526,88
		PRO	Qté	9,619				
			prix F	60,067				
			s/t Valeur brut	577,766	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	577,766	-	-	-	- 577,77
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	471,637				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	46 571,802	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	46 571,802	-	-	-	
		BUT	Qté	36,948				
			prix F	84,220				
			s/t Valeur brut	3 111,735	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	3 111,735	-	-	-	
		PRO	Qté	61,383				
			prix F	60,067				
			s/t Valeur brut	3 687,089	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	3 687,089	-			
	HM (moho bilondo)	Djeno	Qté	4 312,830	46,999			
			prix F	96,983	96,983			
			s/t Valeur brut	418 271,227	4 558,116	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	418 271,227	4 558,116	-	-	
	Nene Blend	Nkossa	Qté	413,760				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	40 856,731	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 29 506,61
			S/t Valeur nette	40 856,731	-	-	-	- 29 506,61

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
SNPC	Kitina II	Nkossa	Qté	144,282				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	14 247,146	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	14 247,146	-	-	-	
	Djambala II	Nkossa	Qté					
			prix F					
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Foukanda II	Nkossa	Qté	143,160				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	14 136,374	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	14 136,374	-	-	-	
	Mwafi II	Djeno	Qté	198,645	8,930			
			prix F	96,983	96,983			
			s/t Valeur brut	19 265,188	866,058	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	19 265,188	866,058	-	-	
	Néné-Banga	Djeno	Qté	53,530	2,400			
			prix F	96,983	96,983			
			s/t Valeur brut	5 191,500	232,759	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 3 749,15
			S/t Valeur nette	5 191,500	232,759	-	-	- 3 749,15
	Litchendjili	Nkossa	Qté	62,590				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	6 180,450	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 4 463,55
			S/t Valeur nette	6 180,450	-	-	-	- 4 463,55
	Mboundi	Nkossa	Qté	472,440				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	46 651,088	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 46 651,09
			S/t Valeur nette	46 651,088	-	-	-	- 46 651,088
	Kouakouala	Nkossa	Qté	26,850				
			prix F	98,745				
			s/t Valeur brut	2 651,303	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 2 651,30
			S/t Valeur nette	2 651,303	-	-	-	- 2 651,303
			Coûts yanga -sendji récupérés	-				
			payé pour compte RC: PID	-				
			SOUS TOTAL SNPC	629 740,080	5 656,934	-	-	- 95 940,149
			TOTAL GENERAL SNPC					539 456,865

NB : La part de la SNPC sur les permis autre que ceux opérés par TOTAL et ENI, a été entièrement déclarée par l'opérateur en charge du permis.

Il est à noter que les pourcentages de participation attribués à la SNPC sur les permis Kitina II (38 %), Foukanda (34 %) et Mwafi II (34 %) selon les CPP, ne correspondent pas à ceux figurant dans la déclaration d'ENI sur le mois de février (Kitina : 25 % ; Foukanda : 17 % et Mwafi II : 10 %).

- AOGC

La fiscalité en numéraire de AOGC en tant que partenaire se chiffre à USD 11 811,73 correspondant à une PID de USD 11 608,06 et à une RMP/AC de USD 203,66. Le détail de la fiscalité de AOGC sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
AOGC	KITINA II	Nkossa	Qté	37,97				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	3 749,35	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	3 749,35	-	-	-	
	Djambala II	Nkossa	Qté					
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Foukanda II	Nkossa	Qté	33,68				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	3 325,73	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	3 325,73	-			
	Mwafi II	Djeno	Qté	46,74	2,10			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	4 532,99	203,66			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	4 532,99	203,66			
			Coûts yanga -sendji récupérés	-				
			payé pour compte RC: PID	-				
			SOUS TOTAL AOGC	11 608,06	203,66	-	-	
			TOTAL GENERAL AOGC					11 811,73

❖ BURREN

La fiscalité en numéraire de BURREN en tant que partenaire a été intégralement supportée par l'opérateur ENI CONGO.

Le détail de la fiscalité de BURREN sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
BURREN	Mboundi	Nkossa	Qté	1 028,24				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	101 533,56	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			Part portée par ENI					- 101 539,17
			S/t Valeur nette	101 533,56	-	-	-	- 101 539,17
	Kouakouala	Nkossa	Qté	26,85				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	2 651,30	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			Part portée par ENI					- 2 651,19
			S/t Valeur nette	2 651,30	-	-	-	- 2 651,19
			Coûts yanga -sendji récupérés	-				
			payé pour compte RC: PID	-				
			SOUS TOTAL BURREN	104 184,86	-	-	-	- 104 190,37
			TOTAL GENERAL BURREN	-				5,50

❖ LUKOIL

La fiscalité en numéraire de LUKOIL en tant que partenaire se chiffre à USD 131 153,61 correspondant à une PID de USD 130 571,71 et à une RMP/AC de USD 581,90. Le détail de la fiscalité de LUKOIL sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
LUKOIL	Nene Blend	Nkossa	Qté	1 034,40				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	102 141,83	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	102 141,83	-	-	-	
	Néné-Banga	Djeno	Qté	133,82	6,00			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	12 978,27	581,90	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	12 978,27	581,90	-	-	
	Litchendjili	Nkossa	Qté	156,48				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	15 451,62	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	15 451,62	-	-	-	
			Coûts yanga -sendji récupérés	-				
			payé pour compte RC: PID	-				
			SOUS TOTAL LUKOIL	130 571,71	581,90	-	-	
			TOTAL GENERAL LUKOIL					131 153,61

Le total de la fiscalité en numéraire par partenaire au mois de février se chiffre à USD 1 682 442,098 comme présenté ci-dessous :

Partenaires	PID	RMP/AC	Profit oil commercialisé après prélèvement	Déduction(payé par l'opérateur)	Fiscalité totale en numéraire par partenaires du mois de Février
CHEVRON	1 009 176,603	9 572,040		18 728,740	1 000 019,903
SNPC	629 740,080	5 656,934		95 940,149	539 456,865
AOGC	11 608,060	203,660			11 811,720
BURREN	104 184,860			104 184,860	-
LUKOIL	130 571,710	581,900			131 153,610
Total Mensuel	*1 885 281,313*	*16 014,534*	-	*218 853,749*	*1 682 442,098*

Ainsi la fiscalité totale en numéraire du mois de février se chiffre à USD 11 532 197,24 comme présenté ci-dessous :

Eléments	Opérateurs	Partenaires	Total mois de Février
Fiscalité en numéraire	9 849 755,14	1 682 442,098	11 532 197,24

c. DROITS EN NUMERAIRE MARS 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 1er mars au 31 mars 2022 se chiffrent à USD 17 000 833,75 et se détaillent comme suit par Opérateur et par Partenaire.

- Par Opérateurs : Mois de mars

❖ TOTAL E&P

La fiscalité en numéraire de TOTAL E&P en tant qu'opérateur se chiffre à USD 8 128 594,501 correspondant à une PID de USD 2 518 953,874, une RMP/AC de USD 32 215,856, une Redevance Minière Proportionnelle commercialisée de USD 4 394 362,292, un Profit-Oil commercialisé de USD 2 107 279,500, des ajustements du premier trimestre d'un total de USD 585 321, 68 desquelles ont été déduits les coûts récupérés de Yanga-Sendji de USD 927 857,390 ainsi qu'un prélèvement (Taxes maritimes et payé pour RC) de USD 581 681,310.

Le détail de la fiscalité de TOTAL E&P sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	RMP commercialisée	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
TOTAL E&P	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	17 120,734	223,998				
			prix F	116,036	116,036				
			s/t Valeur brut	1 986 621,490	25 991,782	-	-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 986 621,490	25 991,782	-	-	-	
	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	282,384		4 235,759			
			prix F	124,638		124,638			
			s/t Valeur brut	35 195,777	-	527 936,530	-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	35 195,777	-	527 936,530	-	-	
		BUT	qté	22,735		341,027			
			prix F	92,112		92,112			
			s/t Valeur brut	2 094,166	-	31 412,679	-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	2 094,166	-	31 412,679	-	-	
		PRO	Qté	33,410		501,144			
			prix F	65,220		65,220			
			s/t Valeur brut	2 179,000	-	32 684,612	-	-	
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	2 179,000	-	32 684,612	-	-	
	HM A - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 803,892		27 058,380			
			prix F	124,638		124,638			
			s/t Valeur brut	224 833,491	-	3 372 502,366	-	-	
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	224 833,491	-	3 372 502,366	-	-	
		BUT	Qté	142,163		2 132,444			
			Qté	92,112		92,112			
			s/t Valeur brut	13 094,918	-	196 423,682	-	-	
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	13 094,918	-	196 423,682	-	-	
			prix F	238,580		3 578,694			
			prix F	65,220		65,220			
		PRO	s/t Valeur brut	15 560,188	-	233 402,423	-	-	-
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	15 560,188	-	233 402,423	-	-	-

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	RMP commercialisée	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
TOTAL E&P	HMB2-NSOKO2 (CHREVRON &SNPC)	NKS HUILE	Qté	245,437					
			prix F	124,638					
			s/t Valeur brut	30 590,777	-				
			Ajustement	-	-				
			Prélèvement	-	-				
			S/t Valeur nette	30 590,777	-				(a)
		BUT	Qté	19,760					
			Qté	92,112					
			s/t Valeur brut	1 820,133	-		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 820,133	-				(b)
		PRO	Qté	29,038					
			prix F	65,220					
			s/t Valeur brut	1 893,858	-		-	-	
			Ajustement	-					
			Prélèvement	-					
			S/t Valeur nette	1 893,858	-		-	-	(c)
	PNGF(YS)	DJE	Qté	1 767,297	53,639		18 500,000		(d)
			prix F	116,036	116,036		113,907		(e)
			s/t Valeur brut	205 070,075	6 224,074	-	2 107 279,500	-	(f)
			Ajustement	-	-		-	-	
			Prélèvement	-	-		-	-	
			S/t Valeur nette	205 070,075	6 224,074	-	2 107 279,500	-	
			SOUS TOTAL Avant ajustements et coûts	2 518 953,874	32 215,856	4 394 362,292	2 107 279,500	-	
			Ajustement PID (PNGF YS - MOHO)	144 551,100					(g)
			Ajustement PID NSOKO 2	4 159,570					(h)
			Ajustements du 1er trimestre 2022 CHEVRON & SNPC	3 615,330	432 995,680				(i)
			Coûts yanga -sendji récupérés				- 927 857,390		(j)
			payé pour compte RC: PID	-					
			PRELEVEMENTS(Taxes maritimes et payé pour RC)	581 681,310					(k)
			S/t Valeur nette	2 089 598,564	465 211,536	4 394 362,292	1 179 422,110	-	
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION							8 128 594,501	(l)	

(a) ; (b) et (c) : Il s'agit de la PID de CHEVRON et SNPC payée par TOTAL E&P qui sera déduite de la fiscalité en numéraire de la SNPC et CHEVRON dans les permis de TOTAL E&P où ils sont partenaires à savoir sur NSOKO 2. La PID totale à déduire s'élève à USD 34 304,76 correspondant à USD 23 238,71 pour CHEVRON et USD 11 066,05 pour la SNPC en ce qui concerne le mois de mars.

(d) : Il s'agit de la PID, de la RMP/AC et du Profit Oil provenant du permis PNGF (Yanga Sendji). Le Profit-Oil de 18 500 correspond à la quantité de production commercialisée par TOTAL E&P pour le compte de la République du Congo conformément aux accords commerciaux signés entre les deux parties mais que nous n'avons pas encore reçus.

(e) : Il s'agit des différents prix fiscaux fixés pour le paiement de la PID et de la RMP/AC. Le prix utilisé pour la valorisation du Profit-Oil ne correspond pas au prix fiscal, il correspond soit au prix du marché ou au prix issu des accords commerciaux signés entre la République du Congo et les opérateurs. Néanmoins, nous sommes en attente de ces accords commerciaux.

(f) : Ces montants sont obtenus en multipliant la quantité (quote-part de production) par le prix utilisé. La valeur brute USD 2 107 279,500 correspond au Profit-Oil commercialisé pour le compte de la République du Congo.

(g) ; (h) et (i) : Il s'agit des ajustements qui ont été apportés sur les prix provisoires de la PID d'un montant total de USD 152 326 et de la RMP/AC de USD 432 995,680.

(j) : La valeur brute négative de USD 927 857,390 correspond à la déduction des coûts Yanga-Sendji Reports antérieurs de USD 9 890,60 et des coûts Yanga-Sendji de la période à récupérer de USD 917 966, 79 le tout pour un total USD 927 857,39. Toutefois, la déclaration fiscale de TOTAL E&P du mois de février ne fait pas mention des coûts à récupérer de USD 9 890,60 sur le mois de mars, alors que celle du mois de mars en fait mention. L'opérateur TOTAL E&P à réaliser un trop-perçu de USD 9 890,60 sur le mois de mars par rapport aux coûts qu'il a supportés sur Yanga-sendji.

(k) : Le prélèvement de USD 581 681,310 correspond à la somme des taxes maritimes. Il sied de noter que nous sommes en attente du document justifiant ce prélèvement.

(l) : Le total général après déduction des différents coûts de USD 8 128 594,501 correspond à la somme du sous total avant ajustements et coûts de la PID de USD 2 518 953,874 (y compris la PID de CHEVRON et SNPC), de la Redevance minière proportionnelle sur autoconsommation de USD 32 215,856, une Redevance minière proportionnelle commercialisée de USD 4 394 362,292 et du Profit-Oil commercialisé de USD 2 107 279,500, desquelles ont été déduits les coûts récupérés de Yanga-Sendji de USD 927 857,390 ainsi qu'un prélèvement (Taxes maritimes et payé pour RC) de USD 581 681,310.

NB : La part d'ENI CONGO en tant que partenaire sur les permis Yanga-Sendji a été payée et déclarée pour un montant total de USD 113 773,79 dont une PID de USD 110 422,37 et une RAM/AC de USD 3351,42.

- ENI CONGO

La fiscalité en numéraire de ENI CONGO en tant qu'opérateur se chiffre à USD 2 222 670,455 correspondant à une PID de USD 1 634 786,422, une RMP/AC de USD 19 830,552 et des Droits de l'Etat sur le gaz de USD 590 736,440 desquels ont été déduits les frais du personnel détaché (sur la PID) de USD 22 682,960. Le détail de la fiscalité de ENI CONGO sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Champs		Réf	PID	RMP	Profit oil	Autres	Renvoi
ENI	Likouala	DJE	Qté	1 498,640	26,570			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	173 896,191	3 083,077	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	173 896,191	3 083,077	-	-	
	Nene Blend	NKS	Qté	3 104,710				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	386 964,845	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	386 964,845	-	-	-	
	Yanga	DJE	qté	276,990	10,680			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	32 140,812	1 239,264	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	32 140,812	1 239,264	-	-	
	Sendji	DJE	Qté	674,630	18,200			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	78 281,367	2 111,855	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	78 281,367	2 111,855	-	-	
	Ikalou	DJE	Qté	1 481,560	77,790			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	171 914,296	9 026,440	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	171 914,296	9 026,440	-	-	
	Kitina II	NKS	Qté	214,340				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	26 714,909	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	26 714,909	-	-	-	
	Djambala II	NKS	Qté	-				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	-	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	-	-			
	Foukanda II	NKS	Qté	267,540				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	33 345,651				
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	33 345,651	-			

Champs		Réf	PID	RMP	Profit oil	Autres	Renvoi
Mwafi II	DJE	Qté	351,700	18,500			
		prix F	116,036	116,036			
		s/t Valeur brut	40 809,861	2 146,666	-	-	
		Ajustement	-				
		Prélèvement	-				
		S/t Valeur nette	40 809,861	2 146,666			
Nene	DJE	Qté	364,990	19,160			
		prix F	116,036	116,036			
		s/t Valeur brut	42 351,980	2 223,250	-	-	
		Ajustement	-				
		Prélèvement	-				
		S/t Valeur nette	42 351,980	2 223,250	-	-	
	Nene-GAZ	Qté					
		prix F					
		s/t Valeur brut	-				
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	-	-	-	-	
Litchendjili	NKS	Qté	446,670				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	55 672,055	-	-	-	
		Ajustement	-				
		Prélèvement	-				
		S/t Valeur nette	55 672,055	-	-	-	
	GAZ	Qté					
		prix F					
		s/t Valeur brut	-				
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	-	-	-	-	
Mboundi	NKS	Qté	1 453,674				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	181 182,970				
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	181 182,970	-	-	-	-
Mboundi portée (BURREN)	NKS	Qté	1 169,259				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	145 734,128	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	145 734,128	-	-	-	-
Mboundi portée (SNPC)	NKS	Qté	537,227				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	66 958,924	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	66 958,924	-	-	-	-
Kouakouala	NKS	Qté	60,170				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	7 499,468				
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	7 499,468	-	-	-	-
Kouakouala portée (BURREN)	NKS	Qté	30,085				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	3 749,734	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	3 749,734	-	-	-	-
Kouakouala portée (SNPC)	NKS	Qté	30,085				
		prix F	124,638				
		s/t Valeur brut	3 749,734	-	-	-	-
		Ajustement					
		Prélèvement					
		S/t Valeur nette	3 749,734	-	-	-	-
SNPC Portée	Nene Blend Nene Litchendjili (Huile)	Qté	435,140				
		prix F	123,836				
		s/t Valeur brut	53 885,997				
		Ajustement	-	-	-		
		Prélèvement	-	-			
		S/t Valeur nette	53 885,997				
Valeur brute			1 504 852,922	19 830,552	-	-	-
Droits de l'etat sur le gaz payé			-			590 736,440	
AJUSTEMENTS			129 933,500				
Valeur nette			1 634 786,422	19 830,552	-	590 736,440	
Sous total ENI							2 245 353,415
DEDUCTIONS FRAIS DU PERSONNEL DETACHE			22 682,960				
TOTAL FISCALITE DUE EN NUMERAIRES							2 222 670,455

(a) : La valeur brute correspond à la quantité multipliée par le prix fixé (prix fiscal). Ainsi, la valeur brute de la PID correspond à la quantité (quote-part de production) multipliée par 1%, le tout multiplié par le prix fiscal. La Redevance minière proportionnelle sur l'autoconsommation (RMP/AC) correspond à la quantité (quote-part de production autoconsommée) multipliée par 12% sur les champs Likouala, Yanga et Sendji et par 15% sur les champs Mwafi II, Ikalou et Nene le cas échéant le tout multiplié par le prix fiscal.

(b) : Les ajustements concernent les corrections apportées sur les prix provisoires.

(c) : Les prélèvements concernent les accords signés entre la République du Congo et les différents Opérateurs et Partenaires.

(d) et (e) : Le portage de 7,22 % sur les champs Nene Blend, Nene-Banga et Litchendjili qui a été effectué par ENI CONGO pour le compte de la SNPC à hauteur de USD 53 885,92 correspond intégralement à une PID HUILE de USD 53 885,92.

(f) : La valeur brute de USD 590 736,440 correspond aux Droits de l'Etat sur le gaz de MXII.

(g) : le Sous total ENI de USD 2 245 353,338 correspond à la somme de la valeur nette de la PID de USD 1 634 786,422, de la Redevance minière proportionnelle sur autoconsommation de USD 19 830,552 et des Droits de l'Etat sur le gaz de USD 590 736,440.

(h) : Ce montant (USD 22 682,96) correspond aux déductions relatives aux frais du personnel détaché (déduction sur la PID). Nous sommes en attente des documents justifiant ces frais.

- PERENCO

La fiscalité en numéraire de PERENCO en tant qu'opérateur se chiffre à USD 1 824 544,85 correspondant à une PID de USD 1 610 764,69 et à une RMP/AC de USD 213 780,16. PERENCO déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par PERENCO pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 1 002 300 (PID : 881 262 et RMP/AC : 121 038). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de PERENCO sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres	Renvoi
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Qté	2 721,00	1 196,85		
			prix F	124,41	124,41		
			s/t Valeur brut	338 518,50	148 900,00	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	338 518,50	148 900,00	-	
	TCHIBOUELA II	DJE	Qté	4 250,72	302,39		
			prix F	116,04	116,04		
			s/t Valeur brut	493 236,37	35 088,59	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	493 236,37	35 088,59	-	
	KLL II	DJE	Qté	4 408,58	201,52		
			prix F	116,04	116,04		
			s/t Valeur brut	511 552,34	23 383,75	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	511 552,34	23 383,75	-	
	TCHENDO II	DJE	Qté	1 401,84	41,90		
			prix F	116,04	116,04		
			s/t Valeur brut	162 662,93	4 861,35	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	162 662,93	4 861,35	-	
	TCHIBELI-LITANZI II	DJE	Qté	903,12	13,33		
			prix F	116,04	116,04		
			s/t Valeur brut	104 794,56	1 546,47	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	104 794,56	1 546,47	-	
Sous Total PERENCO				1 610 764,69	213 780,16	-	
TOTAL GENERAL PERENCO						1 824 544,85	

- SNPC

La fiscalité en numéraire de la SNPC en tant qu'opérateur se chiffre à USD 637 057,85 correspondant à une PID de USD 182 946,72 un droit en nature (RMP) vendue pour USD 454 111,13. La SNPC déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclaré par la SNPC pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 188 435,25 (PID : USD 6790,78 et autres droit vendus : USD 181 644,47). Le détail de la fiscalité de SNPC sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres	Renvoi
SNPC	Loango II	DJE	Qté	807,67	-		
			prix F	116,036	116,036		
			s/t Valeur brut	93 718,80	-		
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	93 718,80	-		
	Zatchi II	DJE	Qté	622,66	-		
			prix F	116,036	116,036		
			s/t Valeur brut	72 250,98	-		
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	72 250,98	-		
	MKB	DJE	Qté	146,31	-	4 604,14	(a)
			prix F	116,04	116,04	98,63	(b)
			s/t Valeur brut	16 976,94	-	454 111,13	(c)
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	16 976,94	-	454 111,13	
Sous Total SNPC				182 946,72	-	454 111,13	
TOTAL GENERAL SNPC						637 057,85	

(a) : La quantité de la PID correspond à la quantité (production totale) multipliée par 1%. Les autres droits en nature vendus sont constitués d'une Redevance de USD 2 194,613 et d'un Profit Oil de USD 2 409,529 soit un total de USD 4 604,143.

(b) : Le prix utilisé pour valoriser la PID représente le prix fiscal tandis que, celui utilisé pour la commercialisation des autres droits est un prix contractuel pour lequel nous n'avons pas encore obtenu le contrat.

(c) : la valeur brute représente le produit de la quantité par le prix utilisé (fiscal ou contractuel).

- CONGOREP

La fiscalité en numéraire de CONGOREP en tant qu'opérateur se chiffre à USD 859 879,53 correspondant à une PID de USD 837 386,9 et à une RMP/AC de USD 22 492,63. CONGOREP déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par CONGOREP pour tous les partenaires pour les permis dont il est opérateur se chiffre à USD 285 443,367 (PID : 278 170,33 et RMP/AC : 7 273,04). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de CONGOREP sur le mois de Mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres
CONGOREP	EMERAUDE II	DJE	Qté	2 934,82	117,94	
			prix F	116,04	116,04	
			s/t Valeur brut	340 543,46	13 684,96	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	340 543,46	13 684,96	-
	LIKOUALA	DJE	Qté	4 281,82	75,90	
			prix F	116,04	116,04	
			s/t Valeur brut	496 843,44	8 807,67	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	496 843,44	8 807,67	-
Sous Total CONGOREP				837 386,90	22 492,63	-
TOTAL GENERAL CONGOREP						859 879,53

NB : La part d'ENI CONGO en tant que partenaire sur le permis Likouala a été payée et déclarée pour un montant total de USD 176 977,89 dont une PID de USD 173 895,20 et une RMP/AC de USD 3 082,68.

❖ AOGC

La fiscalité en numéraire de AOGC en tant qu'opérateur se chiffre à USD 5 589,14 correspondant intégralement à une PID de USD 5 589,14. AOGC déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par AOGC pour tous les partenaires pour le permis dont il est opérateur se chiffre à USD 2 794,56 (correspondant intégralement à la PID). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de AOGC sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres
AOGC	POINTE INDIENNE	DJE	Qté	48,17	-	
			prix F	116,036	-	
			s/t Valeur brut	5 589,14	-	
			Ajustement	-	-	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	5 589,14	-	-
Sous Total AOGC				5 589,14	-	-
TOTAL GENERAL AOGC						5 589,14

❖ WING WAH E&P SAU

La fiscalité en numéraire de WING WAH E&P en tant qu'opérateur se chiffre à USD 1 058 237,79 correspondant à une PID de USD 1 041 582,79 et à une RMP/AC de USD 16 655. WING WAH E&P déclare les droits en numéraire pour tous les partenaires associés aux permis dont il est opérateur. Le total des droits en numéraire déclarés par WING WAH E&P pour tous les partenaires pour le permis dont il est opérateur se chiffre à USD 122 025,81(correspondant à une PID de USD 120 148,64 et à une RMP/AC de USD 1876,86). Il est à noter qu'aucun prélèvement/ajustement n'a été effectué. Le détail de la fiscalité de WING WAH E&P sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres
WING WAH E&P SAU	BANGA KAYO	DJE	Qté	6 902,97	107,83	
			prix F	116,036	116,036	
			s/t Valeur brut	800 992,98	12 512,39	
			Ajustement	- 240 589,81	- 4 142,61	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	1 041 582,79	16 655,00	
Sous Total WING WAH E&P SAU				1 041 582,79	16 655,00	-
TOTAL GENERAL WING WAH E&P SAU						1 058 237,79

Le total de la fiscalité en numéraire par opérateur au mois de mars se chiffre à USD 14 736 574,116 comme présenté ci-dessous :

Opérateurs	PID	RMP/AC	Profit oil commercialisé après prélèvement	Autres droits	Ajustements	Déductions/prélevements	Fiscalité totale en numéraire par opérateurs du mois de Janvier
PERENCO	1 610 764,690	213 780,160					1 824 544,850
CONGOREP	837 386,900	22 492,630					859 879,530
SNPC	182 946,720			454 111,130			637 057,850
ENI	1 634 786,422	19 830,552		590 736,440		22 682,960	2 222 670,454
TOTAL E&P	2 518 953,874	32 215,856	1 179 422,110	4 394 362,292	585 321,680	581 681,310	8 128 594,502
WING WAH E & P SAU	1 041 582,790	16 655,000					1 058 237,790
AOGC	5 589,140						5 589,140
Total Mensuel	*7 832 010,536*	*304 974,198*	*1 179 422,110*	*5 439 209,862*	*585 321,680*	*604 364,270*	*14 736 574,116*

- Par Partenaires : Mois de mars

❖ CHEVRON

La fiscalité en numéraire de CHEVRON en tant que partenaire se chiffre à USD 1 334 246,894 correspondant à une PID de USD 1 342 182,033 et à une RMP/AC de USD 15 303,573 desquelles ont été déduites la PID et la RMP/AC déclarées et payées par l'opérateur TOTAL E&P pour un montant global de USD 23 238,712 pour le permis HMB2 NSOKO. Le détail de la fiscalité de CHEVRON sur le mois de mars se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
CHEVRON	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	166,263				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	20 722,743	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	20 722,743	-	-	-	- 20 722,743
		BUT	qté	13,386				
			prix F	92,112				
			s/t Valeur brut	1 233,020	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 233,020	-	-	-	- 1 233,020
		PRO	Qté	19,671				
			prix F	65,220				
			s/t Valeur brut	1 282,948	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	1 282,948	-	-	-	- 1 282,948
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 062,105				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	132 378,600	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	132 378,600	-	-	-	
		BUT	Qté	83,703				
			prix F	92,112				
			s/t Valeur brut	7 710,090	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	7 710,090	-	-	-	
		PRO	Qté	140,472				
			prix F	65,220				
			s/t Valeur brut	9 161,591	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	9 161,591	-			
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	10 080,432	131,886			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	1 169 693,041	15 303,573	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 169 693,041	15 303,573	-	-	
			S/t Chevron	1 342 182,033	15 303,573	-	-	- 23 238,712
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								1 334 246,894

❖ SNPC

La fiscalité en numéraire de la SNPC en tant que partenaire se chiffre à USD 726 961,547 correspondant à une PID de USD 853 734,626 et à une RMP/AC de USD 8 887,552 desquelles ont été déduites la PID et la RMP/AC déclarées et payées par les opérateurs TOTAL E&P et ENI pour un montant global de USD 135 660,631 pour le permis HMB2 NSOKO ainsi que la part du PID sur les champs Néné Blend, Néné, Néné-banga, Litchendjili, Mboundi et Kouakouala.

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déductions (montant payé par l'opérateur)
SNPC	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	79,173				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	9 867,973	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	9 867,973	-	-	-	- 9 867,973
		BUT	qté	6,374				
			prix F	92,112				
			s/t Valeur brut	587,152	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	587,152	-	-	-	- 587,152
		PRO	Qté	9,367				
			prix F	65,220				
			s/t Valeur brut	610,928	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	610,928	-	-	-	- 610,928
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	505,764				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	63 037,428	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	63 037,428	-	-	-	
		BUT	Qté	39,859				
			prix F	92,112				
			s/t Valeur brut	3 671,471	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	3 671,471	-	-	-	
		PRO	Qté	66,891				
			prix F	65,220				
			s/t Valeur brut	4 362,662	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	4 362,662	-			
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	4 800,206	62,803			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	556 996,702	7 287,416	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	556 996,702	7 287,416	-	-	
	Awa Paloukou	NKS	Qté	50,413				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	6 283,321	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	6 283,321	-	-	-	
	Nene Blend	NKS	Qté	477,650				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	59 533,341	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 42 994,720
			S/t Valeur nette	59 533,341	-	-	-	- 42 994,720

Partenaires	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
SNPC	Kitina II	NKS	Qté	156,636				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	19 522,798	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	19 522,798	-	-	-	
	Djambala II	NKS	Qté					
			prix F	-				
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Foukanda II	DJE	Qté	156,835				
			prix F	124,638	-			
			s/t Valeur brut	19 547,626	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	19 547,626	-	-	-	
	Mwafi II	DJE	Qté	206,169	10,840			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	23 923,049	1 257,830	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	23 923,049	1 257,830	-	-	
	Néné-Banga	DJE	Qté	56,150	2,950			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	6 515,421	342,306	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 4 705,590
			S/t Valeur nette	6 515,421	342,306	-	-	- 4 705,590
	Néné	GAZ	Qté					
			prix F					
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Litchendjili	NKS	Qté	68,720				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	8 565,123	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 6 185,610
			S/t Valeur nette	8 565,123	-	-	-	- 6 185,610
	Litchendjili	GAZ	Qté					
			prix F					
			s/t Valeur brut	-	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	-	-	-	-	
	Mboundi	NKS	Qté	537,230				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	66 959,273	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 66 958,924
			S/t Valeur nette	66 959,273	-	-	-	- 66 958,924
	Kouakouala	NKS	Qté	30,090				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	3 750,357	-	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 3 749,734
			S/t Valeur nette	3 750,357	-	-	-	- 3 749,734
	S/t SNPC			853 734,626	8 887,552	-	-	- 135 660,631
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								726 961,547

NB : La part de la SNPC sur les permis autres que ceux opérés par TOTAL et ENI, a été entièrement déclarée par l'opérateur en charge du permis.

Il est à noter que les pourcentages de participation attribués à la SNPC sur les permis Kitina II (38 %), Foukanda (34 %) et Mwafi II (34 %) selon le tableau des permis d'exploitation du domaine minier et des hydrocarbures de la République du Congo et les paramètres annexés à la déclaration, ne correspondent pas à ceux figurant dans la déclaration de ENI sur le mois de janvier (Kitina : 25 % ; Foukanda : 17 % et Mwafi II : 10 %).

❖ AOGC

La fiscalité en numéraire de AOGC en tant que partenaire se chiffre à USD 15 661,519 correspondant à une PID de USD 15 365,627 et à une RMP/AC de USD 295,892. Le détail de la fiscalité de AOGC sur le mois de mars se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres
AOGC	kitina II	NKS	Qté	41,220			
			prix F	124,638			
			s/t Valeur brut	5 137,578	-	-	-
			Ajustement	-			
			Prélèvement	-			
			S/t Valeur nette	5 137,578	-	-	-
	Djambala II	NKS	Qté				
			prix F	124,638			
			s/t Valeur brut	-	-	-	-
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	-	-	-	-
	Foukanda II	NKS	Qté	36,900			
			prix F	124,638			
			s/t Valeur brut	4 599,142			
			Ajustement				
			Prélèvement				
			S/t Valeur nette	4 599,142			
	Mwafi II	DJE	Qté	48,510	2,550		
			prix F	116,036	116,036		
			s/t Valeur brut	5 628,906	295,892	-	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-			
			S/t Valeur nette	5 628,906	295,892	-	-
			S/t AOGC	15 365,627	295,892	-	-
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION							15 661,519

❖ BURREN

La fiscalité en numéraire de BURREN en tant que partenaire se chiffre a été intégralement supportée par l'opérateur ENI CONGO.

Le détail de la fiscalité de BURREN sur le mois de mars se décline comme suit :

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
BURREN	Mboudi	NKS	Qté	1 169,260				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	145 734,228	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			Part portée par ENI					- 145 734,128
			S/t Valeur nette	145 734,228	-	-	-	- 145 734,128
	Kouakouala	NKS	Qté	30,090				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	3 750,357	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			Part portée par ENI					- 3 749,734
			S/t Valeur nette	3 750,357	-	-	-	- 3 749,734
			S/t BURREN	149 484,585	-	-	-	- 149 483,862
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								0,723

❖ LUKOIL

La fiscalité en numéraire de LUKOIL en tant que partenaire se chiffre à USD 187 389,856 correspondant à une PID de USD 186 534,671 et à une RMP/AC de USD 855. Le détail de la fiscalité de LUKOIL sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis		Réf	PID	RMP	Profit oil	Autres
LUKOIL	Nene Blend	NKS	Qté	1 194,120			
			prix F	124,638			
			s/t Valeur brut	148 832,729	-	-	-
			Ajustement	-			
			Prélèvement	-			
			S/t Valeur nette	148 832,729	-	-	-
	Nene	NKS	Qté	140,380	7,370		
			prix F	116,036	116,0360		
			s/t Valeur brut	16 289,134	855	-	-
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	16 289,134	855	-	-
	Nene	GAZ	Qté				
			prix F				
			s/t Valeur brut	-	-	-	-
			Ajustement	-	-		
			Prélèvement	-	-		
			S/t Valeur nette	-	-	-	-
	Litchiendjili	NKS	Qté	171,800			
			prix F	124,638			
			s/t Valeur brut	21 412,808			
			Ajustement				
			Prélèvement				
			S/t Valeur nette	21 412,808			
	Litchiendjili	GAZ	Qté				
			prix F				
			s/t Valeur brut	-			
			Ajustement				
			Prélèvement				
			S/t Valeur nette	-			
			S/t LUKOIL	186 534,671	855	-	-
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION							187 389,856

Le total de la fiscalité en numéraire par partenaire au mois de mars se chiffre à USD 2 264 259,631 comme présenté ci-dessous :

Partenaires	PID	RMP/AC	Profit oil commercialisé après prélèvement	Déduction(payé par l'opérateur)	Fiscalité totale en numéraire par partenaires du mois de Mars
CHEVRON	1 342 182,033	15 303,573		23 238,712	1 334 246,894
SNPC	853 734,626	8 887,552		135 660,631	726 961,547
AOGC	15 365,627	295,892			15 661,519
BURREN	149 484,585			149 484,585	-
LUKOIL	186 534,671	855,000			187 389,671
Total Mensuel	*2 547 301,542*	*25 342,017*	-	*308 383,928*	*2 264 259,631*

Ainsi la fiscalité totale en numéraire du mois de mars se chiffre à USD 17 003 833,67 comme présenté ci-dessous :

Eléments	Opérateurs	Partenaires	Total mois de Mars
Fiscalité en numéraire	14 736 574,04	2 264 259,631	17 000 833,67

La fiscalité en numéraire trimestrielle se résume comme suit :

- Par opérateurs

Opérateurs	FISCALITE EN NUMERAIRE PAR OPERATEUR DU 1er TRIMESTRE			Total
	Janvier	Février	Mars	
PERENCO	1 364 799,810	1 396 232,37	1 824 544,85	4 585 577,03
CONGOREP	754 860,505	675 947,14	859 879,53	2 290 687,17
SNPC	131 157,027	256 053,02	637 057,85	1 024 267,90
TOTAL E&P	4 632 250,690	6 047 884,88	8 128 594,50	18 808 730,07
ENI	1 634 515,278	1 017 201,11	2 222 670,45	4 874 386,84
WING WAH E & P SAU	462 794,810	452 000,84	1 058 237,79	1 973 033,44
AOGC	3 828,460	4 435,79	5 589,14	13 853,39
Total Mensuel	8 984 206,580	9 849 755,14	14 736 574,11	33 570 535,83

- Par partenaires

Partenaires	FISCALITE EN NUMERAIRE PAR PARTENAIRE DU 1er TRIMESTRE			Total
	Janvier	Février	Mars	
CHEVRON	1 010 861,18	1 000 019,94	1 334 246,89	3 345 128,01
SNPC	701 004,498	539 456,87	726 961,55	1 967 422,91
AOGC	11 749,838	11 811,72	15 661,52	39 223,08
BURREN	-	-	-	-
LUKOIL	150 246,059	131 153,61	187 389,67	468 789,34
TOTAL GENERAL	1 873 861,575	1 682 442,13	2 264 259,63	5 820 563,34

IV. REPARTITION DES DROITS EN NATURE DU PREMIER TRIMESTRE 2022

Sur la base des documents mis à notre disposition, Les droits en nature de la République du Congo pour la période allant du 01 janvier au 31 mars 2022 se chiffrent à BBLS 8 794 841,02. Ci-dessous le résumé de la fiscalité en nature par opérateur et par partenaire :

a. DROITS EN NATURE JANVIER 2022

Les droits en nature de la République du Congo pour la période allant du 01 janvier au 31 janvier 2022 s'élèvent à BBLS 2 806 397,013 et se détaillent comme suit par Opérateur et par Partenaire.

❖ TOTAL E&P CONGO

La fiscalité en nature de TOTAL E&P CONGO s'élève à BBLS 1 236 590 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de BBLS 603 680,020, un Profit oil de BBLS 575 862,175 et la part attribuée à Yanga Sendji de BBLS 57 047,797.

Opérateur	Réf	Permis		RMP	Profit oil	Yanga Sendji	Excess oil
TOTAL E&P	Droits	PNGF	DJE	38 792,502	121 024,688	57 047,797	
	Valeur brut			38 792,502	121 024,688	57 047,797	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			38 792,502	121 024,688	57 047,797	-
	Droits	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	49 612,568	63 027,018	-	
	Valeur brut			49 612,568	63 027,018	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			49 612,568	63 027,018	-	-
	Droits		BUT	3 948,194	4 695,635		
	Valeur brut			3 948,194	4 695,635	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			3 948,194	4 695,635	-	-
	Droits		PRO	6 243,613	4 736,897		
	Valeur brut			6 243,613	4 736,897	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 243,613	4 736,897	-	-
	Droits	HMB2-NSOKO2	NKS HUILE	7 956,852	26 556,226		
	Valeur brut			7 956,852	26 556,226	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			7 956,852	26 556,226	-	-
	Droits		BUT	681,370	2 241,069		
	Valeur brut			681,370	2 241,069	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			681,370	2 241,069	-	-
	Droits		PRO	950,101	2 300,965		
	Valeur brut			950,101	2 300,965	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			950,101	2 300,965	-	-
	Droits	HM (MOHO BILONDO)	DJE	495 494,829	351 279,677		
	Valeur brut			495 494,829	351 279,677	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			495 494,829	351 279,677	-	-
	S/T TOTAL E&P			603 680,029	575 862,175	57 047,797	-
	TOTAL GENERAL TEP CONGO						1 236 590,00

❖ ENI CONGO

La fiscalité en nature de ENI CONGO s'élève à BBLS 262 916,36 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 189 509,49, un Profit oil de BBLS 113 041,59 et un Super profit-oil de BBLS 100 825,39 desquels ont été déduits des prélèvements (prélèvement CEC et prélèvement 15% Yanga- Sendji) d'un montant total de USD 140 460,11. Le détail de la fiscalité en nature de ENI CONGO sur le mois de Janvier se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
ENI	Droits	Likouala	DJE				
	Valeur brut						
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Nene Blend	NKS	70 745,75	35 372,87	-	-
	Valeur brut			70 745,75	35 372,87	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			70 745,75	35 372,87	-	-
	Droits	Yanga	DJE				-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Sendji	DJE				-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Ikalou	DJE	22 474,11	4 890,17	43 157,53	-
	Valeur brut			22 474,11	4 890,17	43 157,53	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			22 474,11	4 890,17	43 157,53	-
	Droits	Kitina II	NKS	6 283,54	3 106,48	10 276,18	-
	Valeur brut			6 283,54	3 106,48	10 276,18	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 283,54	3 106,48	10 276,18	-
	Droits	Djambala II	NKS	-	-	-	-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Foukanda II	NKS	7 331,01	3 624,33	12 956,93	-
	Valeur brut			7 331,01	3 624,33	12 956,93	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			7 331,01	3 624,33	12 956,93	-
	Droits	Mwafi II	DJE	9 778,19	4 933,20	17 151,39	-
	Valeur brut			9 778,19	4 933,20	17 151,39	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			9 778,19	4 933,20	17 151,39	-

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
ENI	Droits	Néné-Banga	DJE	9 416,70	4 708,35	-	-
	Valeur brut			9 416,70	4 708,35	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			9 416,70	4 708,35	-	-
	Droits	Litchendjili	NKS	10 192,90	4 077,16	-	-
	Valeur brut			10 192,90	4 077,16	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			10 192,90	4 077,16	-	-
	Droits	MBOUNDI	NKS	43 695,71	48 065,28		
	Valeur brut			43 695,71	48 065,28	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			43 695,71	48 065,28	-	-
	Droits	KOUAKOUALA	NKS	1 758,17	1 992,59		
	Valeur brut			1 758,17	1 992,59	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			1 758,17	1 992,59	-	-
	Droits	AWA PALOUKOU	NKS	7 833,41	2 271,16	17 283,36	
	Valeur brut			7 833,41	2 271,16	17 283,36	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			7 833,41	2 271,16	17 283,36	-
		S/TOTAL ENI avant prélèvement		189 509,49	113 041,59	100 825,39	-
	Prelevement CEC			- 134 513,73			
	Prelevement 15% Yanga Sendji			- 5 946,38			
		TOTAL PRELEVEMENTS		- 140 460,11	-	-	-
		S/TOTAL ENI					262 916,36

❖ CONGOREP

La fiscalité en nature de CONGOREP s'élève à BBLS 472 990,92 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 111 064,77, un Profit oil de BBLS 124 370,45, un Super profit-oil de BBLS 213 347,357 et un Excess oil de BBLS 24 208,34.

Le détail de la fiscalité en nature de CONGOREP sur le mois de Janvier se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
CONGOREP	Droits	EMERAUDE	DJE	51 396,69	44 703,54	48 916,84	24 208,34
	Valeur brut			51 396,69	44 703,54	48 916,84	24 208,34
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			51 396,69	44 703,54	48 916,84	24 208,34
	Droits	LIKOUALA	DJE	59 668,08	79 666,91	164 430,52	-
	Valeur brut			59 668,08	79 666,91	164 430,52	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			59 668,08	79 666,91	164 430,52	-
	S/T CONGOREP			111 064,77	124 370,45	213 347,36	24 208,34
	TOTAL CONGOREP						472 990,92

❖ PERENCO

La fiscalité en nature de PERENCO s'élève à BBLS 372 876,43 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 131 878,68, un Profit oil de BBLS 143 115,930 et un Excess oil de BBLS 97 881,820. Le détail de la fiscalité en nature de PERENCO sur le mois de Janvier se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
PERENCO	Droits	YOMBO-MASSEKO	DJE	45 615,30	53 217,85		
	Valeur brut			45 615,30	53 217,85	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			45 615,30	53 217,85	-	-
	Droits	TCHIBOUELA II	DJE	64 455,16	64 455,16		97 881,82
	Valeur brut			64 455,16	64 455,16	-	97 881,82
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			64 455,16	64 455,16	-	97 881,82
	Droits	TCHENDO II	DJE	21 808,22	25 442,92		-
	Valeur brut			21 808,22	25 442,92	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			21 808,22	25 442,92	-	-
	Droits	TCHIBELI-LITANZI II	DJE	12 130,30	14 152,02	-	-
	Valeur brut			12 130,30	14 152,02	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			12 130,30	14 152,02	-	-
	Droits	KLL	DJE	57 246,03	40 906,74	82 964,83	-
	Valeur brut			57 246,03	40 906,74	82 964,83	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			57 246,03	40 906,74	82 964,83	-
	S/T PERENCO			201 255,01	198 174,69	82 964,83	97 881,82
	TOTAL PERENCO						580 276,35

❖ AOGC

La fiscalité en nature de AOGC s'élève à BBLS 882,18 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 657,743 et un Profit oil de BBLS 164,44. Le détail de la fiscalité en nature de AOGC sur le mois de Janvier se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
AOGC	Droits	POINTE INDIENNE	DJE	657,74	164,44		
	Valeur brut			657,74	164,44	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			657,74	164,44	-	-
	S/T AOGC			657,74	164,44	-	-
	TOTAL AOGC						822,18

❖ SNPC

La fiscalité en nature de la SNPC s'élève à BBLS 67 456,15 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 21 663,04 et un Profit-oil de BBLS 45 793,12. Le détail de la fiscalité en nature de la SNPC sur le mois de Janvier se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
SNPC	Droits	Loango II	DJE	12 355,95	26 290,90		
	Valeur brut			12 355,95	26 290,90	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			12 355,95	26 290,90	-	-
	Droits	Zatchi II	DJE	9 137,55	19 442,88		
	Valeur brut			9 137,55	19 442,88	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			9 137,55	19 442,88	-	-
	Droits	MKB	DJE	169,54	59,34		-
	Valeur brut			169,54	59,34	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			169,54	59,34	-	-
	S/T SNPC			21 663,04	45 793,12	-	-
	TOTAL SNPC						67 456,15

Le total de la fiscalité en nature au mois de janvier se chiffre à BBLS 2 806 397,013 comme présenté ci-dessous :

Opérateurs	RMP	Profit oil	Sup profit oil	Excess oil	Autres droits (Yanga Sendji)	Déduction (prélèvements	Fiscalité totale en nature par opérateurs du mois de Janvier
PERENCO	201 255,010	198 174,690	82 964,830	97 881,820			580 276,350
CONGOREP	111 064,770	124 370,450	213 347,360	24 208,340			472 990,920
ENI	189 509,490	113 041,590	100 825,390			- 140 460,120	262 916,350
WING WAH E & P SAU	91 127,770	45 384,460	48 832,830				185 345,060
SNPC	21 663,036	45 793,117					67 456,153
AOGC	657,743	164,436					822,179
TOTAL EP	603 680,029	575 862,175			57 047,797		1 236 590,001
Total Mensuel	*1 218 957,848*	*1 102 790,918*	*445 970,410*	*122 090,160*		*- 140 460,120*	*2 806 397,013*

b. DROITS EN NATURE FEVRIER 2022

Les droits en nature de la République du Congo pour la période allant du 1er au 28 février 2022 se chiffrent à BBLS 2 712 145,645 et se détaillent comme suit :

❖ TOTAL E&P CONGO

La fiscalité en nature de TOTAL E&P CONGO s'élève à BBLS 1 211 784,43 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de BBLS 526 076,424, un Profit oil de BBLS 644 095, 286 et la part attribuée à Yanga Sendji de BBLS 41 612,717.

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Yanga Sendji	Excess oil
TOTAL E&P	Droits	PNGF	DJE	28 296,648	93 650,268	41 612,717	
	Valeur brut			28 296,648	93 650,268	41 612,717	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			28 296,648	93 650,268	41 612,717	-
	Droits	HM A - NKOSSA	NKS HUILE	47 163,707	72 861,144	-	
	Valeur brut			47 163,707	72 861,144	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			47 163,707	72 861,144	-	-
	Droits		BUT	3 694,769	4 308,183		
	Valeur brut			3 694,769	4 308,183	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			3 694,769	4 308,183	-	-
	Droits		PRO	6 138,294	4 801,298		
	Valeur brut			6 138,294	4 801,298	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 138,294	4 801,298	-	-
	Droits	HM B2-NSOKO2	NKS HUILE	7 913,110	29 329,965		
	Valeur brut			7 913,110	29 329,965	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			7 913,110	29 329,965	-	-
	Droits		BUT	625,002	2 199,015		
	Valeur brut			625,002	2 199,015	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			625,002	2 199,015	-	-
	Droits		PRO	961,869	2 877,579		
	Valeur brut			961,869	2 877,579	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			961,869	2 877,579	-	-
	Droits	HM (MOHO BILONDO)	DJE	431 283,025	434 067,834		
	Valeur brut			431 283,025	434 067,834	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			431 283,025	434 067,834	-	-
	S/T TOTAL E&P			526 076,424	644 095,286	41 612,717	-
	TOTAL GENERAL TEP CONGO			1 211 784,43			

❖ ENI CONGO

La fiscalité en nature de ENI CONGO s'élève à BBLS 361 460,72 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 169 928,22, un Profit oil de BBLS 101 176,85 et un Super profit-oil de BBLS 92 975,41, desquels a été déduit un prélèvement Yanga Sendji d'un total de BBLS 2619,76.

Nous n'avons cependant pas obtenu l'accord encadrant le calcul de cette déduction.

Le détail de la fiscalité en nature de ENI CONGO sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
ENI	Droits	Likouala	DJE				
	Valeur brut						
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Néné-banga	NKS	8 029,17	4 014,59	-	-
	Valeur brut			8 029,17	4 014,59	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			8 029,17	4 014,59	-	-
	Droits	Yanga	DJE				-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Sendji	DJE				-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Ikalou	DJE	19 486,80	3 719,59	39 050,73	-
	Valeur brut			19 486,80	3 719,59	39 050,73	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			19 486,80	3 719,59	39 050,73	-
	Droits	Kitina II	NKS	5 695,30	2 502,97	9 726,92	-
	Valeur brut			5 695,30	2 502,97	9 726,92	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			5 695,30	2 502,97	9 726,92	-
	Droits	Djambala II	NKS	-	-	-	-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Foukanda II	NKS	6 315,89	2 775,71	11 620,51	-
	Valeur brut			6 315,89	2 775,71	11 620,51	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 315,89	2 775,71	11 620,51	-
	Droits	Mwafi II	DJE	8 763,81	3 921,50	16 032,10	-
	Valeur brut			8 763,81	3 921,50	16 032,10	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			8 763,81	3 921,50	16 032,10	-

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
ENI	Droits	Néné Blend	DJE	62 063,75	31 031,87	-	-
	Valeur brut			62 063,75	31 031,87	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			62 063,75	31 031,87	-	-
	Droits	Litchendjili	NKS	9 388,56	3 755,43	-	-
	Valeur brut			9 388,56	3 755,43	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			9 388,56	3 755,43	-	-
	Droits	MBOUNDI	NKS	41 685,55	45 854,11		
	Valeur brut			41 685,55	45 854,11	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			41 685,55	45 854,11	-	-
	Droits	KOUAKOUALA	NKS	1 610,89	1 825,68		
	Valeur brut			1 610,89	1 825,68	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			1 610,89	1 825,68	-	-
	Droits	AWA PALOUKOU	NKS	6 888,50	1 775,40	16 545,15	
	Valeur brut			6 888,50	1 775,40	16 545,15	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 888,50	1 775,40	16 545,15	-
		S/TOTAL ENI avant prélèvement		169 928,22	101 176,85	92 975,41	-
	Prelevement CEC						
	Prelevement 15% Yanga Sendji			- 2 619,76			
		TOTAL PRELEVEMENTS		- 2 619,76	-	-	-
		S/TOTAL ENI					361 460,72

❖ CONGOREP

La fiscalité en nature de CONGOREP s'élève à BBLS 375 436,34 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 89 577,22, un Profit oil de BBLS 73 237,96, un Super profit-oil de BBLS 197 406,23 et un excess oil de BBLS 15 214,93. Le détail de la fiscalité en nature de CONGOREP sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
CONGOREP	EMERAUDE II	DJE	Droits	41 098,64	31 652,49	52 240,08	15 214,93
			Valeur brut	41 098,64	31 652,49	52 240,08	15 214,93
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	41 098,64	31 652,49	52 240,08	15 214,93
	LIKOUALA	DJE	Droits	48 478,58	41 585,47	145 166,15	-
			Valeur brut	48 478,58	41 585,47	145 166,15	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	48 478,58	41 585,47	145 166,15	-
S/T CONGOREP				89 577,22	73 237,96	197 406,23	15 214,93
TOTAL CONGOREP							375 436,34

❖ PERENCO

La fiscalité en nature de PERENCO s'élève à BBLS 519216,73 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de BBLS 185 871,44, un Profit oil de BBLS 174 572,87 un super profit-oil de BBLS 106 511,40 et un Excess oil de BBLS 52 261,02.

Le détail de la fiscalité en nature de PERENCO sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
PERENCO	Droits	YOMBO-MASSEKO	DJE	38 881,17	44 989,85	1 190,95	
	Valeur brut			38 881,17	44 989,85	1 190,95	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			38 881,17	44 989,85	1 190,95	-
	Droits	TCHIBOUELA II	DJE	54 309,89	54 309,89		52 261,02
	Valeur brut			54 309,89	54 309,89	-	52 261,02
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			54 309,89	54 309,89	-	52 261,02
	Droits	TCHENDO II	DJE	19 704,65	22 988,75		
	Valeur brut			19 704,65	22 988,75	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			19 704,65	22 988,75	-	-
	Droits	KLL	DJE	61 652,77	39 074,26	105 320,45	-
	Valeur brut			61 652,77	39 074,26	105 320,45	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			61 652,77	39 074,26	105 320,45	-
	Droits	TCHIBELI-LITANZI	DJE	11 322,96	13 210,12		-
	Valeur brut			11 322,96	13 210,12	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			11 322,96	13 210,12	-	-
S/T PERENCO				185 871,44	174 572,87	106 511,40	52 261,02
TOTAL PERENCO							519 216,73

❖ AOGC

La fiscalité en nature de AOGC s'élève à BBLS 810,92 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 648,74 et un Profit- oil de BBLS 162,18. Le détail de la fiscalité en nature de AOGC sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
AOGC	POINTE INDIENNE	DJE	Droits	648,735	162,184	-	-
			Valeur brut	648,735	162,184	-	-
			Ajustement				
			Prélèvement				
			Valeur nette	648,735	162,184	-	-
S/T AOGC				648,74	162,18	-	-
TOTAL AOGC							810,92

❖ SNPC

La fiscalité en nature de la SNPC s'élève à BBLS 59 519,38 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 18 898,95 et un Profit- oil de BBLS 40 620,43. Le détail de la fiscalité en nature de la SNPC sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
SNPC	Droits	Loango II	DJE	10 327,65	22 197,72		
	Valeur brut			10 327,65	22 197,72	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			10 327,65	22 197,72	-	-
	Droits	Zatchi II	DJE	8 571,30	18 422,71		
	Valeur brut			8 571,30	18 422,71	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			8 571,30	18 422,71	-	-
	Droits	MKB	DJE	1 524,97	1 156,43		-
	Valeur brut			1 524,97	1 156,43	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			1 524,97	1 156,43	-	-
	S/T SNPC			20 423,92	41 776,86	-	-
	TOTAL SNPC						62 200,78

❖ WING WAH E&P

La fiscalité en nature de WING WAH E&P s'élève à BBLS 181 235,73 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 89 107,349, un Profit- oil de BBLS 44 378,230 et un super profit-oil de BBLS 47 750,150. Le détail de la fiscalité en nature de WING WAH E&P sur le mois de février se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
WING WAH E&P SAU	Droits	BANGA KAYO	DJE	89 107,35	44 378,23	47 750,15	
	Valeur brut			89 107,35	44 378,23	47 750,15	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			89 107,35	44 378,23	47 750,15	-
	S/T WING WAH E&P SAU			89 107,35	44 378,23	47 750,15	-
	TOTAL WING WAH E&P SAU						181 235,73

Le total de la fiscalité en nature au mois de février s'élève à BBLS 2 712 145,645 comme présenté ci-dessous :

Opérateurs	RMP	Profit oil	Sup profit oil	Excess oil	Autres droits (Yanga Sendji)	Déduction (prélèvements	Fiscalité totale en nature par opérateurs du mois de Février
PERENCO	185 871,440	174 572,870	106 511,400	52 261,020			519 216,730
CONGOREP	89 577,220	73 237,960	197 406,230	15 214,930			375 436,340
ENI	169 928,220	101 176,850	92 975,410			- 2 619,760	361 460,720
WING WAH E & P SAU	89 107,349	44 378,230	47 750,150				181 235,729
SNPC	20 423,920	41 776,860					62 200,780
AOGC	648,735	162,184					810,919
TOTAL EP	526 076,424	644 095,286			41 612,717		1 211 784,427
Total Mensuel	*1 081 633,308*	*1 079 400,240*	*444 643,190*	-			2 712 145,645

c. DROITS EN NATURE MARS 2022

Les droits en nature de la République du Congo pour la période allant du 1er au 31 mars 2022 s'élèvent à BBLS 3 276 298,362 et se détaillent comme suit par Opérateur et par Partenaire.

❖ TOTAL E&P CONGO

La fiscalité en nature de TOTAL E&P CONGO s'élève à BBLS 1 545 907,11 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de BBLS 583 400, 505, un Profit oil de BBLS 914 525,679 et la part attribuée à Yanga Sendji de 47 980,926.

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Yanga Sendji	Excess oil
TOTAL E&P	Droits	PNGF	DJE	32 627,029	115 957,743	47 980,926	
	Valeur brut			32 627,029	115 957,743	47 980,926	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			32 627,029	115 957,743	47 980,926	-
	Droits	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	50 576,412	85 178,823	-	
	Valeur brut			50 576,412	85 178,823	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			50 576,412	85 178,823	-	-
	Droits		BUT	3 985,873	5 526,644		
	Valeur brut			3 985,873	5 526,644	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			3 985,873	5 526,644	-	-
	Droits		PRO	6 689,148	5 347,284		
	Valeur brut			6 689,148	5 347,284	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 689,148	5 347,284	-	-
	Droits	HMB2-NSOKO2	NKS HUILE	7 927,307	30 457,793		
	Valeur brut			7 927,307	30 457,793	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			7 927,307	30 457,793	-	-
	Droits		BUT	637,433	2 233,937		
	Valeur brut			637,433	2 233,937	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			637,433	2 233,937	-	-
	Droits		PRO	936,718	2 776,035		
	Valeur brut			936,718	2 776,035	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			936,718	2 776,035	-	-
	Droits	HM (MOHO BILONDO)	DJE	480 020,585	667 047,420		
	Valeur brut			480 020,585	667 047,420	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			480 020,585	667 047,420	-	-
	S/T TOTAL E&P			583 400,505	914 525,679	47 980,926	-
	TOTAL GENERAL TEP CONGO						1 545 907,11

❖ ENI CONGO

La fiscalité en nature de ENI CONGO s'élève à BBLS 272 137,91 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 191 568,38, un Profit-oil de BBLS 111 571,66 et un Super profit-oil de BBLS 109 404,87 desquels ont été déduits un prélèvement CEC de BBLS 140 407 et un prélèvement Yanga -Sendji de BBLS 5 871,34.

Nous n'avons cependant pas obtenu l'accord encadrant le calcul de ces déductions.

Le détail de la fiscalité en nature de ENI CONGO sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
ENI	Droits	Likouala	DJE				
	Valeur brut						
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Nene Blend	NKS	71 647,07	35 823,54	-	-
	Valeur brut			71 647,07	35 823,54	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			71 647,07	35 823,54	-	-
	Droits	Yanga	DJE				-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Sendji	DJE				-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Ikalou	DJE	22 223,34	3 558,63	46 725,25	-
	Valeur brut			22 223,34	3 558,63	46 725,25	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			22 223,34	3 558,63	46 725,25	-
	Droits	Kitina II	NKS	6 182,99	2 188,74	11 257,56	-
	Valeur brut			6 182,99	2 188,74	11 257,56	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 182,99	2 188,74	11 257,56	-
	Droits	Djambala II	NKS	-	-	-	-
	Valeur brut			-	-	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			-	-	-	-
	Droits	Foukanda II	NKS	6 919,25	2 449,37	13 511,43	-
	Valeur brut			6 919,25	2 449,37	13 511,43	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			6 919,25	2 449,37	13 511,43	-
	Droits	Mwafi II	DJE	9 095,66	3 458,49	17 446,28	-
	Valeur brut			9 095,66	3 458,49	17 446,28	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			9 095,66	3 458,49	17 446,28	-

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
ENI	Droits	Néné-Banga	DJE	8 422,78	4 211,39	-	-
	Valeur brut			8 422,78	4 211,39	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			8 422,78	4 211,39	-	-
	Droits	Litchendjili	NKS	10 307,79	4 123,12	-	-
	Valeur brut			10 307,79	4 123,12	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			10 307,79	4 123,12	-	-
	Droits	MBOUNDI	NKS	47 402,45	52 142,69		
	Valeur brut			47 402,45	52 142,69	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			47 402,45	52 142,69	-	-
	Droits	KOUAKOUALA	NKS	1 805,17	2 045,86		
	Valeur brut			1 805,17	2 045,86	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			1 805,17	2 045,86	-	-
	Droits	AWA PALOUKOU	NKS	7 561,88	1 569,83	20 464,35	
	Valeur brut			7 561,88	1 569,83	20 464,35	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			7 561,88	1 569,83	20 464,35	-
	S/TOTAL ENI avant prélèvement			191 568,38	111 571,66	109 404,87	-
	Prelevement CEC			- 134 535,66			
	Prelevement 15% Yanga Sendji			- 5 871,34			
	TOTAL PRELEVEMENTS			- 140 407,00	-	-	-
	S/TOTAL ENI						272 137,91

❖ CONGOREP

La fiscalité en nature de CONGOREP s'élève à BBLS 404 837,020 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 95 404,020, un Profit-oil de BBLS 58 880,210, un Super profit-oil de BBLS 240 393,180 et un excess oil de BBLS 10 159,610. Le détail de la fiscalité en nature de CONGOREP sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	RMP	Profit oit	Sup Profit oil	Excess oil
CONGOREP	EMERAUDE II	DJE	Droits	44 022,24	28 810,35	72 285,46	10 159,61
			Valeur brut	44 022,24	28 810,35	72 285,46	10 159,61
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	44 022,24	28 810,35	72 285,46	10 159,61
	LIKOUALA	DJE	Droits	51 381,78	30 069,86	168 107,72	-
			Valeur brut	51 381,78	30 069,86	168 107,72	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	51 381,78	30 069,86	168 107,72	-
S/T CONGOREP				95 404,020	58 880,210	240 393,180	10 159,610
TOTAL CONGOREP							404 837,020

❖ PERENCO

La fiscalité en nature de PERENCO s'élève à BBLS 657 444,26 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de BBLS 205 278,82, un Profit oil de BBLS 157 504 ,37, un super profit-oil de BBLS 233 043,630 et un excess –oil de BBLS 61 617,44.

Le détail de la fiscalité en nature de PERENCO sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	RMP	Profit oit	Sup Profit oil	Excess oil
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Droits	40 815,00	22 253,34	69 397,88	-
			Valeur brut	40 815,00	22 253,34	69 397,88	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	40 815,00	22 253,34	69 397,88	-
	TCHIBOUELA II	DJE	Droits	63 760,78	63 256,70	23 392,53	61 617,44
			Valeur brut	63 760,78	63 256,70	23 392,53	61 617,44
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	63 760,78	63 256,70	23 392,53	61 617,44
	KLL II	DJE	Droits	66 128,66	35 614,44	127 568,59	-
			Valeur brut	66 128,66	35 614,44	127 568,59	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	66 128,66	35 614,44	127 568,59	-
	TCHENDO II	DJE	Droits	21 027,53	22 125,61	7 714,57	-
			Valeur brut	21 027,53	22 125,61	7 714,57	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	21 027,53	22 125,61	7 714,57	-
	TCHIBELI-LITANZI II	DJE	Droits	13 546,85	14 254,28	4 970,06	-
			Valeur brut	13 546,85	14 254,28	4 970,06	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	13 546,85	14 254,28	4 970,06	-
S/T PERENCO				205 278,820	157 504,370	233 043,630	61 617,440
TOTAL PERENCO							657 444,260

❖ AOGC

La fiscalité en nature de AOGC s'élève à BBLS 903,136 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 722,509 et un Profit- oil de BBLS 180,627. Le détail de la fiscalité en nature de AOGC sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
AOGC	POINTE INDIENNE	DJE	Droits	722,509	180,627	-	-
			Valeur brut	722,509	180,627	-	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	722,509	180,627	-	-
S/T AOGC				722,509	180,627	-	-
TOTAL AOGC							903,136

❖ SNPC

La fiscalité en nature de la SNPC s'élève à BBLS 72 518,63 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 23 649,56 et un Profit- oil de BBLS 48 869,07. Le détail de la fiscalité en nature de la SNPC sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Réf	Permis	Qualité du brut	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
SNPC	Droits	Loango II	DJE	12 115,05	26 234,49		
	Valeur brut			12 115,05	26 234,49	-	-
	Ajustement						
	Prélèvement						
	Valeur nette			12 115,05	26 234,49	-	-
	Droits	Zatchi II	DJE	9 339,90	20 225,05		
	Valeur brut			9 339,90	20 225,05	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			9 339,90	20 225,05	-	-
	Droits	MKB	DJE	2 194,61	2 409,53		-
	Valeur brut			2 194,61	2 409,53	-	-
	Ajustement			-	-	-	-
	Prélèvement						
	Valeur nette			2 194,61	2 409,53	-	-
	S/T SNPC			23 649,56	48 869,07	-	-
	TOTAL SNPC						72 518,63

❖ WING WAH E&P

La fiscalité en nature de WING WAH E&P s'élève à BBLS 322 610,326 correspondant à une Redevance Minière Proportionnelle (RMP) de 103 544,544, un Profit- oil de BBLS 33 254,852 et un super profit-oil de BBLS 185 810,930. Le détail de la fiscalité en nature de WING WAH E&P sur le mois de mars se décline comme suit :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	RMP	Profit oil	Sup Profit oil	Excess oil
WING WAH E & P SAU	BANGA KAYO	DJE	Droits	103 544,544	33 254,852	185 810,930	-
			Valeur brut	103 544,544	33 254,852	185 810,930	-
			Ajustement				
			Prélèvement	-	-	-	-
			Valeur nette	103 544,544	33 254,852	185 810,930	-
S/T WING WAH				103 544,544	33 254,852	185 810,930	-
TOTAL WING WAH							322 610,326

Le total de la fiscalité en nature au mois de mars s'élève à BBLS 3 276 298,362 comme présenté ci-dessous :

Opérateurs	RMP	Profit oil	Sup profit oil	Excess oil	Autres droits (Yanga Sendji)	Déduction (prélèvements	Fiscalité totale en nature par opérateurs du mois de Mars
PERENCO	205 278,820	157 504,370	233 043,630	61 617,410			657 444,230
CONGOREP	95 404,020	58 820,210	240 393,180	10 159,610			404 777,020
ENI	191 568,380	111 571,660	109 404,870			140 407,000	272 137,910
WING WAH E & P SAU	103 544,544	33 254,852	185 810,930				322 610,326
SNPC	23 649,560	48 869,070					72 518,630
AOGC	722,509	180,627	-				903,136
TOTAL EP	583 400,505	914 525,679			47 980,926		1 545 907,110
Total Mensuel	*1 203 568,338*	*1 324 726,468*	*768 652,610*	*71 777,020*		*140 407,000*	*3 276 298,362*

La fiscalité en nature trimestrielle se résume comme suit :

Opérateurs	FISCALITE EN NATURE OPERATEUR DU 1er TRIMESTRE			Total
	Janvier	Février	Mars	
PERENCO	580 276,350	519 216,730	657 444,230	1 756 937,310
CONGOREP	472 990,920	375 436,340	404 777,020	1 253 204,280
ENI	262 916,350	361 460,720	272 137,910	896 514,980
SNPC	67 456,153	62 200,780	72 518,630	202 175,563
WING WAH E&P SAU	185 345,060	181 235,729	322 610,326	689 191,115
AOGC	822,179	810,919	903,137	2 536,235
TOTAL E&P	1 236 590,000	1 211 784,430	1 545 907,110	3 994 281,540
Total Mensuel	2 806 397,01	2 712 145,65	3 276 298,36	8 794 841,02

V. COMMERCIALISATION DES DROITS DE LA REPUBLIQUE ISSUS DU PARTAGE DE PRODUCTION

Les droits à huile de l'état reconstitués et valorisés par nos soins se chiffrent à USD 6 131 163,312 comme indiqué ci-haut. Les rapports de la CORAF et de Véritas indiquent un total global de 6 543 757,333 soit un écart de BBLS 409 594,22.

Ainsi, les enlèvements locaux (CORAF)et hors territoire se chiffrent respectivement à BBLS 1 496 469 ,558 et 5 047 287,775.

Le détail des enlèvements de la république sur la base des rapports de la CORAF et du rapport de Veritas se présente comme suit :

- Enlèvements locaux :

Non du producteur	Période	Destinateur	Qualité	Montant Net en baril
RC	6 jnavier 2022	Coraf	DJE M	166 250,117
RC	16-janv-22	Coraf	DJE M	166 536,578
RC	25-janv-22	Coraf	nkossa blend	166 264,686
S/T Janvier				499 051,381
RC	06-févr-22	Coraf	DJE M	166 038,613
RC	17-févr-22	Coraf	DJE M	165 932,320
RC	25-févr-22	Coraf	nkossa blend	166 340,569
S/T Février				498 311,502
RC	07-mars-22	Coraf	DJE M	166 107,344
RC	16 mars 202	Coraf	DJE M	166 191,712
RC	29-mars-22	Coraf	nkossa blend	166 807,619
S/T mars				499 106,675
Total				1 496 469,558

- Enlèvements hors territoire

Période	Qualité	Qté nette	API à 60 F	N° de lot	Qté par producteur	Destination	Destination
01/01/2022	DJE M	884 258,09	27,360	1	884 258,093	Mercuria Energy Trading	One or more safe port(s), China
210/01/2022	DJE M	906 223,94	27,650	1	906 223,936	Bque cce et de picts SA, Geneva, wwtld	One or more safe port(s), China
S/Total janvier		1 790 482,03			1 790 482,029		
07/02/2022	DJE M	920 944,89	27,690	1,000	920 944,892	Unipec U,K Company limted	One or more safe port(s), China
27/02/2022	DJE M	876 089,24	27,690	1,000	876 089,237	Ing bank NV amsterdam lancy/Geneva B	One or more safe port(s), China
S/Total février		1 797 034,13			1 797 034,129		
12/03/2022	DJE M	959 755,62	27,74	1	959 755,6	Glencore Energy UK Ltd	One or more safe port(s), China
14/03/2022	DJE M	500 016,00	27,74	1	500 016,0		
S/Total mars		1 459 771,62	55,48	2,00	1 459 771,62		
TOTAL GENERAL		5 047 287,775			5 047 287,775		

a. VALORISATION DES ENLEVEMENTS DE LA CORAF

Les enlèvements de la CORAF pour la période allant du 1er janvier au 31 mars font 1 496 469,558 BBLS soit USD 132 541 443,977 comme ci-dessus :

Non du producteur	Période	Destinateur	Qualité	Montant Net en baril	prix de vente en USD	Montant net vendu
RC	06-janv-22	Coraf	DJE M	166 250,117	74,21	12 337 919,93
RC	16-janv-22	Coraf	DJE M	166 536,578	74,21	12 359 179,06
RC	25-janv-22	Coraf	nkossa blend	166 264,686	72,56	12 063 641,88
S/T Janvier				499 051,381		36 760 740,88
RC	06-févr-22	Coraf	DJE M	166 038,613	87,18	14 475 080,24
RC	17-févr-22	Coraf	DJE M	165 932,320	87,18	14 465 813,73
RC	25-févr-22	Coraf	nkossa blend	166 340,569	98,55	16 392 838,12
S/T Février				498 311,502		45 333 732,09
RC	07-mars-22	Coraf	DJE M	166 107,344	98,63	16 383 333,45
RC	16-mars-22	Coraf	DJE M	166 191,712	98,63	16 391 654,75
RC	29-mars-22	Coraf	nkossa blend	166 807,619	105,94	17 671 982,81
S/T mars				499 106,675		50 446 971,01
Total				1 496 469,558		132 541 443,98

b. VALORISATION DES ENLEVEMENTS HORS TERRITOIRE

Les enlèvements hors territoire font USD 5 047 287, 78 soit USD 501420 006 desquels ont été déduits 180 048 ,12 de taxes maritimes et USD 440 535 836,59 correspondant aux autres déductions relatives aux accords de remboursement des tiers, USD 1 976 413 ,12 relatifs aux frais de gestion de la SNPC équivaut à un taux de 1.6%, soit un montant net de USD 58 727 708,17soit FCFA 34 172 582 875,49 attendu sur les comptes de la République. Le détail de ces données se présente comme suit :

Période	Qualité	Qté nette	Prix	Montant en USD	Taxes maritimes	Autres déductions	Montant net USD	Taux de conversion	Montant net en FCFA	Frais de gestion SNPC en USD	Montant disponible Etat en dollars	Montant Disponible Etat en FCFa
01/01/2022	DJE Mélange	884 258,09	76,95	68 044 544,51	-	60 350 374,09	7 694 170,42	579,69	4 460 254 051,00	1 088 712,71	6 605 457,71	3 829 135 292,61
21/01/2022	DJE Mélange	906 223,94	91,92	83 298 291,75	-	83 298 291,75	-			1 332 772,67	-	-
S/Total janvier		1 790 482,03		151 342 836,26	-	143 648 665,84	7 694 170,42	579,69	4 460 254 051,00	2 421 485,38	6 605 457,71	3 829 135 292,61
07/02/2022	DJE Mélange	920 944,89	96,31	88 698 044,44	180 048,12	88 517 996,32	- 0,00			1 419 168,71	-	-
27/02/2022	DJE Mélange	876 089,24	114,12	99 980 179,82	-	99 980 179,82	-			1 599 682,88	-	-
S/Total février		1 797 034,13		188 678 224,25	180 048,12	188 498 176,14	- 0,00			3 018 851,59	-	-
12/03/2022	DJE Mélange	959 755,62	110,36	105 917 670,14	-	105 917 670,14				1 694 682,72		
14/03/2022	YOMBO	500 016,00	110,96	55 481 275,34	-	2 471 324,48	53 009 950,86	582,16	30 860 230 540,00	887 700,41	52 122 250,46	30 343 447 582,88
S/Total mars		1 459 771,62		161 398 945,48	-	108 388 994,62	53 009 950,86	582,16	30 860 230 540,00	2 582 383,13	52 122 250,46	30 343 447 582,88
TOTAL GENERAL		5 047 287,78		501 420 006,00	180 048,12	440 535 836,59	60 704 121,29	1 161,85	35 320 484 591,00	8 022 720,10	58 727 708,17	34 172 582 875,49

NB : Il est à noter que les frais de gestion ou la commission de la SNPC sur la période se chiffrent à USD 8 022 720,10 dont USD 1 976 413,12 déduit du montant net à recevoir par la République.

VI. ENCAISSEMENTS RELATIFS AUX DROITS ISSUS DU PARTAGE DE PRODUCTION A VERSER EN NUMERAIRE PAR LES SOCIETES CONTRACTEURS

A. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES AU TITRE DU PREMIER TRIMESTRE

Les encaissements de la République du Congo au titre des droits en numéraire pour la période allant du 1er janvier au 31 mars 2022 se chiffrent à FCFA 19 859 311 826 et se détaillent comme suit par opérateur et par partenaire. Le détail des droits en numéraires encaissés par partenaires et opérateurs au titre du premier trimestre est présenté en annexe (f). Ci- dessous le résumé :

	Opérateurs	Partenaires	Total
Paiements en FCFA	17 917 403 729,00	1 941 908 097,00	19 859 311 826,00

a. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES EN JANVIER 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 01 janvier au 31 janvier 2022 se chiffrent à FCFA 5 221.196.352,00 et se détaillent comme suit par Opérateur et par Partenaire.

- Par Opérateurs :

  - TOTAL E&P

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 4 632 251au taux de 575,49, soit FCFA 2 665 813 952. L'opérateur TOTAL E&P a versé une somme de FCFA 2 665 808 414 au titre de la fiscalité du mois de janvier. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur TOTAL E&P, dégage un écart non significatif de FCFA 5 538 en faveur de l'opérateur TOTAL E&P. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Réf	PID	RMP	Profit Oil(droit commercialisé)	Autres	Total
TOTAL E&P	Qté	22 545,79	37 410,79	16 000,00	-	
	s/t Valeur nette ajustement	1 934 085,84	3 147 292,26	1 416 032,00	-	
	Ajustement	-	-	-	-	
	Prélèvement	-	-	-	-	
	Coûts yanga -sendji récupérés	-	-	- 1 416 032,00		
	payé pour compte RC: PID	-	449 127,41	-		
	S/t Valeur nette après pélèvement	1 934 085,84	2 698 164,85	-	-	
	S/T TOTAL E&P					4 632 250,69
Taux						575,49
Montant total attendu en CFA			-	-		2 665 813 949,59
Montant payé en CFA						2 665 808 414,00
Ecart			-	-		5 535,59
Date de paiement						23/02/2022

❖ ENI CONGO

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 634 515,28 taux de 575,22, soit FCFA 940 205 879,63. L'opérateur ENI CONGO a versé une somme de FCFA 940 203 101 au titre de la fiscalité du mois de janvier. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la

Opérateur	Réf	PID	RMP	Profit Oil(droit commercialisé)	Autres	Total
ENI CONGO	Qté	13 028,96	158,84	-	-	
	s/t Valeur nette ajustement	1 151 096,21	13 662,94	-	-	
	Ajustement	-	-	-	-	
	Prélèvement	-	-	-	-	
	Coûts récupérés	-	-	-	-	
	Droits de l'Etat sur le gaz payé	-	-	-	617 528,22	
	S/t Valeur nette après pélèvement	1 151 096,21	13 662,94	-	617 528,22	
	S/T FISCALITE EN NUMERAIRES				1 782 287,37	
	Déduction sur la PID, frais du personnel détaché	147 772,09	-	-	-	
	S/T ENI				1 634 515,28	1 634 515,28
Taux						575,22
Montant total attendu en CFA			-	-		940 205 879,36
Montant payé en CFA						940 203 101,00
Ecart			-	-		- 2 778,36
Date de paiement						22/02/2022

République du Congo et celle versée par l'opérateur ENI CONGO, dégage un écart non significatif de FCFA 2 778,36 en faveur de l'opérateur ENI CONGO. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

❖ PERENCO

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 364 799,813 soit FCFA 794 619 903,55. L'opérateur PERENCO a versé une somme de FCFA 784 681 053 au titre de la fiscalité du mois de janvier. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur PERENCO, dégage un écart significatif de FCFA 9 938 850,546 en faveur de l'opérateur PERENCO. Cet écart s'explique par le fait que le montant payé par l'opérateur diffère de celui figurant sur sa déclaration Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Qté	3 041,020	1 483,500	
			prix F	92,819	92,819	
			s/t Valeur brut	282 264,435	137 696,987	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	282 264,435	137 696,987	-
	Taux			582,93	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			164 540 407,316	80 267 704,340	-
	Montant payé en FCFA			164 528 723,000	80 256 034,000	
	Ecart			- 11 684,316	- 11 670,340	-
	Date de paiement			25/02/2022	44 617,000	
	TCHIBOUELA II	DJE	Qté	4 297,011	333,240	
			prix F	86,017	86,017	
			s/t Valeur brut	369 615,995	28 664,305	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	369 615,995	28 664,305	-
	Taux			581,76	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			215 027 801,360	16 709 283,360	-
	Montant payé en FCFA			215 015 276,000	16 697 590,000	
	Ecart			- 12 525,360	- 11 693,360	-
	Date de paiement			01/03/2022	25/02/2022	
	TCHENDO II	DJE	Qté	1 453,881	56,749	
			prix F	86,017	86,017	
			s/t Valeur brut	125 058,508	4 881,344	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	125 058,508	4 881,344	-
	Taux			581,76	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			72 754 037,487	2 845 482,048	-
	Montant payé en FCFA			72 742 103,000	2 883 820,000	
	Ecart			- 11 934,487	38 337,952	-
	Date de paiement			01/03/2022	25/02/2022	

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)
PERENCO	KLL	DJE	Qté	3 816,402	204,759	
			prix F	86,017	86,017	
			s/t Valeur brut	328 275,425	17 612,755	-
			Ajustement			-
			Prélèvement			-
			S/t Valeur nette	328 275,425	17 612,755	-
	Taux			581,76	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			190 977 511,265	10 267 003,216	-
	Montant payé en FCFA			181 083 124,000	10 255 363,000	
	Ecart			- 9 894 387,265	- 11 640,216	-
	Date de paiement			01/03/2022	25/02/2022	
	LITANZI TCH	DJE	Qté	808,687	13,593	
			prix F	86,017	86,017	
			s/t Valeur brut	69 560,830	1 169,229	
			Ajustement	-	-	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	69 560,830	1 169,229	-
	Taux			582,93	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			40 549 094,445	681 578,708	-
	Montant payé en FCFA			40 537 429,000	681 591,000	
	Ecart			- 11 665,445	12,292	-
	Date de paiement			25/02/2022	25/02/2022	
Sous Total PERENCO				1 174 775,193	190 024,620	
Total attendu en FCFA				683 848 851,873	110 771 051,673	
Montant payé en FCFA				673 906 655,000	110 774 398,000	
Ecart				- 9 942 196,873	3 346,327	-
TOTAL GENERAL PERENCO en USD					1 364 799,813	

- CONGOREP

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 754 860,5, soit FCFA 439 172 881,26. L'opérateur CONGOREP a versé une somme de FCFA 343 829 298 au titre de la fiscalité du mois de janvier. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur CONGOREP, dégage un écart significatif de FCFA 95 343 583,26 en faveur de l'opérateur CONGOREP. Cet écart s'explique par le fait que le montant payé par l'opérateur diffère de celui figurant sur sa déclaration. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité	Réf	PID	RMP/AC	Autres (fiscalité en nature vendue RC)
CONGOREP	EMERAUDE	DJE	Qté	3 426,446	149,754	
			prix F	87,309	87,309	
			s/t Valeur brut	299 160,904	13 074,931	
			Ajustement	-	-	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	299 160,904	13 074,931	
	Taux			581,76	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			174 039 847,584	7 621 769,464	-
	Montant payé en FCFA			171 451 289,000	7 497 306,000	
	Ecart			- 2 588 558,584	- 124 463,464	-
	Date de paiement			01/03/2022	25/02/2022	
	LIKOUALA	DJE	Qté	4 972,340	97,271	
			prix F	87,309	87,309	
			s/t Valeur brut	434 132,015	8 492,655	
			Ajustement	-	-	
			Prélèvement	-	-	
			S/t Valeur nette	434 132,015	8 492,655	-
	Taux			581,76	582,930	
	Montant total attendu en FCFA			252 560 641,102	4 950 623,110	-
	Montant payé en FCFA			161 722 080,000	3 158 623,000	
	Ecart			- 90 838 561,102	- 1 792 000,110	-
	Date de paiement			01/03/2022	25/02/2022	
Sous Total CONGOREP				733 292,919	21 567,585	-
Total attendu en FCFA				426 600 488,686	12 572 392,574	
Montant payé en FCFA				333 173 369,000	10 655 929,000	
Ecart				- 93 427 119,686	- 1 916 463,574	-
TOTAL GENERAL CONGOREP en USD					754 860,505	

- Par Partenaire :

  - ❖ CHEVRON

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 010 861,180 soit FCFA 584 402 777,90. L'opérateur CHEVRON a versé une somme de FCFA 486 674 486 au titre de la fiscalité du mois de janvier. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendue par la République du Congo et celle versée par le partenaire CHEVRON, dégage un écart significatif de FCFA 97 728 291,90 en faveur de l'opérateur CHEVRON. Cet écart s'explique par le fait que le montant payé par l'opérateur diffère de celui figurant sur sa déclaration.

Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Partenaires	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
CHEVRON	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	167,094				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	14 667,334	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	14 667,334	-	-	-	- 14 667,334
		BUT	qté	14,309				
			prix F	84,989				
			s/t Valeur brut	1 216,122	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 216,122	-	-	-	- 1 216,122
		PRO	Qté	19,952				
			prix F	54,215				
			s/t Valeur brut	1 081,705	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	1 081,705	-	-	-	- 1 081,705
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 041,864				
			prix F	87,779				
			s/t Valeur brut	91 453,774	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	91 453,774	-	-	-	
		BUT	Qté	82,912				
			prix F	84,989				
			s/t Valeur brut	7 046,615	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	7 046,615	-	-	-	
		PRO	Qté	131,116				
			prix F	54,215				
			s/t Valeur brut	7 108,451	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	7 108,451	-			
			Total HMA	105 608,840	-	-	-	
	Taux			578,06				
	Montant total attendu en FCFA			61 048 246,325	-	-	-	
	Montant payé en FCFA			61 048 239,000				
	Ecart			- 7,325	-	-	-	
	Date de paiement			23/02/2022				
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	10 405,175	118,935			
			prix F	86,017	86,017			
			s/t Valeur brut	895 021,947	10 230,392	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	895 021,947	10 230,392	-	-	
	Taux			578,135	577,790	-		
	Montant total attendu en FCFA			517 443 513,479	5 911 018,097	-	-	
	Montant payé en FCFA			420 820 647,000	4 805 600,000			
	Ecart			- 96 622 866,479	- 1 105 418,097	-	-	
	Date de paiement			25/01/2022	24/01/2022			
S/t Chevron				1 000 630,788	10 230,392	-	-	- 16 965,161
Total attendu en FCFA				578 491 759,804	5 911 018,097			
Montant payé en FCFA				481 868 886,000	4 805 600,000			
Ecart				- 96 622 873,804	- 1 105 418,097			
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION								1 010 861,180

b. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES EN FEVRIER 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 01 février au 28 février 2022 se chiffrent à USD 5 845 057 712,00 et se détaillent comme suit par Opérateur et par Partenaire.

- Par Opérateurs :

❖ TOTAL E&P

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 6 047 884,87 au taux de 591,34, soit FCFA 3 576 356 237,84. L'opérateur TOTAL E&P a versé une somme de FCFA 3 576 341 783 au titre de la fiscalité du mois de février. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur TOTAL E&P, dégage un écart non significatif de FCFA 14 454,84 en faveur de l'opérateur TOTAL E&P. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Réf	PID	RMP	Profit oil (droit commercialisé)	Autres	Total
TOTAL E&P	Droits	1 890 294,725	3 353 850,823	1 461 360,000	-	
	s/t Valeur nette ajustement	1 890 294,725	3 353 850,823	1 461 360,000	-	
	Ajustement	-	-	-		
	Prélèvement	-	-	-		
	Coûts yanga -sendji récupérés	-	-	- 500 050,720		
	payé pour compte RC: PID	-	157 569,960	-		
	S/t Valeur nette après pélèvement	1 890 294,725	3 196 280,863	961 309,280		
S/T TOTAL E&P						6 047 884,87
Taux						591,34
Montant total attendu en CFA			-			3 576 356 237,84
Montant payé CFA						3 576 341 783,00
Ecart			-			- 14 454,84
Date de paiement						21/03/2022

❖ ENI CONGO

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 017 193,412 taux de 592,96, soit FCFA 603 155 005,08. L'opérateur ENI CONGO a versé une somme de FCFA 603 156 429 au titre de la fiscalité du mois de février. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur ENI CONGO, dégage un écart non significatif de FCFA 1 423,42 en faveur de l'opérateur ENI CONGO. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Réf	PID	RMP	Profit oil (droit commercialisé)	Autres	Total
ENI	Droits	1 081 864,322	13 638,719	-	-	
	s/t Valeur nette ajustement	1 081 864,322	13 638,719	-	-	
	Ajustement	-	-	-		
	Prélèvement	-	-	-		
	Coûts yanga -sendji récupérés	-	-	-		
	payé pour compte RC: PID	- 78 309,630	-	-		
	S/t Valeur nette après pélèvement	1 003 554,692	13 638,719			
S/T ENI						1 017 193,41
Taux						592,96
Montant total attendu en CFA						603 155 005,58
Montant payé en CFA						603 156 429,00
Ecart						- 1 423,42
Date de paiement						22/03/2022

❖ PERENCO

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 396 232,37 soit FCFA 829.834.348,12. L'opérateur PERENCO a versé une somme de FCFA 829.788.274 au titre de la fiscalité du mois de février. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur PERENCO, dégage un écart non significatif de FCFA 46.074 en faveur de l'opérateur PERENCO. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Qté	2 592,08	1 176,63		
			prix F	103,79	103,79		
			s/t Valeur brut	269 018,78	122 117,01	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	269 018,78	122 117,01	-	
	Taux			593,04	594,65		
	Montant total attendu en CFA			159 538 899,72	72 616 880,94	-	-
	Montant payé en CFA			159 587 969,00	72 604 578,00		
	Ecart			49 069,28	- 12 302,94	-	-
	Date de paiement			29/03/2022	24/03/2022		
	TCHIBOUELA II	DJE	Qté	3 620,66	295,40		
			prix F	96,98	96,98		
			s/t Valeur brut	351 142,44	28 649,17	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	351 142,44	28 649,17	-	
	Taux			596,26	593,04		
	Montant total attendu en CFA			209 372 191,09	16 990 101,48	-	-
	Montant payé en CFA			209 359 704,00	16 978 207,00		
	Ecart			- 12 487,09	- 11 894,48	-	-
	Date de paiement			28/03/2022	29/03/2022		

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres
PERENCO	TCHENDO II	DJE	Qté	1 313,64	44,13		
			prix F	96,98	96,98		
			s/t Valeur brut	127 397,10	4 280,06	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	127 397,10	4 280,06	-	
	Taux			596,26	594,65		
	Montant total attendu en CFA			75 961 794,85	2 545 137,68	-	-
	Montant payé en CFA			75 952 021,00	2 533 231,00		
	Ecart			- 9 773,85	- 11 906,68	-	-
	Date de paiement			28/03/2022	24/03/2022		
	KLL	DJE	Qté	4 110,18	212,68		
			prix F	96,98	96,98		
			s/t Valeur brut	398 618,05	20 626,25	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	398 618,05	20 626,25	-	
	Taux			593,04	596,26		
	Montant total attendu en CFA			236 396 449,83	12 298 606,31	-	-
	Montant payé en CFA			236 383 677,00	12 286 608,00		
	Ecart			- 12 772,83	- 11 998,31	-	-
	Date de paiement			29/03/2022	28/03/2022		
	LITANZI-TCHI	DJE	Qté	754,86	12,11		
			prix F	96,98	96,98		
			s/t Valeur brut	73 208,95	1 174,56	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	73 208,95	1 174,56	-	
	Taux			593,04	594,65		
	Montant total attendu en CFA			43 415 833,46	698 452,77	-	-
	Montant payé en CFA			43 403 807,00	698 472,00		
	Ecart			12 026,46	- 19,23	-	-
	Date de paiement			29/03/2022	24/03/2022		
	SOUS TOTAL PERENCO			1 219 385,32	176 847,05	-	
	Total en FCFA			724 685 168,95	105 149 179,17		
	Montant payé			724 687 178,00	105 101 096,00		
	Ecart			2 009,05	- 48 083,17		
	TOTAL GENERAL PERENCO en USD				1 396 232,37		

❖ CONGOREP

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 675 947,14, soit FCFA 399.401.385,06. L'opérateur CONGOREP a versé une somme de FCFA 316.705.407 au titre de la fiscalité du mois de février. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur CONGOREP, dégage un écart significatif de FCFA 82.695.978,06 en faveur de l'opérateur CONGOREP. Cet écart s'explique par le fait que le montant payé par l'opérateur diffère de celui figurant sur sa déclaration. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Profit oil (part Etat commercialisée)	Autres	Renvoi
CONGOREP	EMERAUDE II	DJE	Qté	2 739,91	124,51			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	265 724,63	12 075,55	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	265 724,63	12 075,55	-		
	Taux			587,46	593,04			
	Montant total attendu en CFA			156 102 593,10	7 161 282,57	-	-	
	Montant payé en CFA			156 091 028,00	7 149 384,00			
	Ecart			- 11 565,10	- 11 898,57	-	-	
	Date de paiement			30/03/2022	29/03/2022			
	LIKOUALA	DJE	Qté	4 039,88	65,45			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	391 799,85	6 347,11	-		
			Ajustement	-	-	-		
			Prélèvement	-	-	-		
			S/t Valeur nette	391 799,85	6 347,11	-		
	Taux			593,04	596,26			
	Montant total attendu en CFA			232 352 981,21	3 784 528,18	-	-	
	Montant payé en CFA			151 016 991,00	2 448 004,00			
	Ecart			- 81 335 990,21	- 1 336 524,18	-	-	
	Date de paiement			29/03/2022	28/03/2022			
SOUS TOTAL CONGOREP				657 524,48	18 422,66	-		
Total en attendu FCFA				388 455 574,31	10 945 810,75			
Montant payé en FCFA				307 108 019,00	9 597 388,00			
Ecart				- 81 347 555,31	- 1 348 422,75			
TOTAL GENERAL CONGOREPen USD					675 947,14			

- Par Partenaire :

❖ CHEVRON

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 000 019,94 soit FCFA 519 067 732,01. Le partenaire CHEVRON a versé une somme de FCFA 519 065 819 au titre de la fiscalité du mois de février. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par le partenaire CHEVRON, dégage un écart non significatif de FCFA 1 913,01 en faveur de l'opérateur CHEVRON. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
CHEVRON	HMB2-NSOKO2 (CHREVRON &SNPC)	NKS HUILE	Qté	166,18				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	16 408,98	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	16 408,98	-	-	-	- 16 408,98
		BUT	Qté	13,14				
			prix F	84,22				
			s/t Valeur brut	1 106,45	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 106,45	-	-	-	- 1 106,45
		PRO	Qté	20,20				
			prix F	60,07				
			s/t Valeur brut	1 213,31		-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 213,31		-	-	- 1 213,31
	HMA - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	990,44				
			prix F	98,75				
			s/t Valeur brut	97 800,78	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	97 800,78	-	-	-	
		BUT	Qté	77,59				
			prix F	84,22				
			s/t Valeur brut	6 534,64	-	-	-	
			Ajustement	-		-	-	
			Prélèvement	-		-	-	
			S/t Valeur nette	6 534,64	-	-	-	
		PRO	Qté	128,90				
			prix F	60,07				
			s/t Valeur brut	7 742,89	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	7 742,89	-	-	-	
		TOTAL HMA		112 078,32				
	Taux			458,60				
	Montant total			51 399 115,35	-	-	-	
	Montant payé			51 399 262,00				
	Ecart			- 146,65	-	-	-	
	Date de paiement			44 643,00				
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	9 056,94	98,70			
			prix F	96,98	96,98			
			s/t Valeur brut	878 369,58	9 572,04	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	878 369,58	9 572,04	-	-	
	Taux			525,51	634,83			
	Montant total			461 591 996,04	6 076 620,63	-	-	
	Montant payé			461 589 955,00	6 076 602,00			
	Ecart			- 2 041,04	- 18,63	-	-	
	Date de paiement			44 643,00	44 643,00			
			Coûts yanga -sendji récupérés	-				
			payé pour compte RC: PID	-				
SOUS TOTAL CHEVRON				990 447,89	9 572,04	-	-	- 18 728,74
Total attendu en FCFA				512 991 111,39	6 076 620,63			
Montant payé en FCFA				512 989 217,00	6 076 602,00			
Ecart				- 1 894,39	- 18,63			
TOTAL CHEVRON en USD					1 000 019,94			

NB : Le taux de conversion USD-FCFA déterminé sur le paiement de la fiscalité en numéraire du partenaire CHEVRON sur le mois de février est inférieur à FCFA 550 soit 458,60 sur le permis Haute mer A, ce qui pourrait indiquer un paiement inférieur aux droits attendus.

c. DROITS EN NUMERAIRE ENCAISSES EN MARS 2022

Les droits en numéraire de la République du Congo pour la période allant du 01 mars au 31 mars 2022 se chiffrent à USD 8 793 057 762,00 et se détaillent comme suit par Opérateur et par Partenaire.

- Par Opérateurs :

❖ TOTAL E&P

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 8 128 594,53 au taux de 597,57, soit FCFA 4 857 404 234,84. L'opérateur TOTAL E&P a versé une somme de FCFA 4 857 421 381 au titre de la fiscalité du mois de mars. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur TOTAL E&P, dégage un écart non significatif de FCFA 17 146,16 en faveur de l'opérateur TOTAL E&P. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Réf	PID	RMP	Profit Oil(droit commercialisé)	Total
TOTAL E&P	Qté	21 705,43	38 125,09	18 500,00	-
	s/t Valeur nette ajustement	2 518 953,87	4 426 578,18	2 107 279,50	-
	Ajustement	152 326,00	432 995,68	-	-
	Prélèvement	581 681,31	-	-	-
	Coûts yanga -sendji récupérés	-	-	- 927 857,39	-
	payé pour compte RC: PID	-	-	-	-
	S/t Valeur nette après pélèvement	2 089 598,56	4 859 573,86	1 179 422,11	-
S/T TOTAL E&P DECLARE					8 128 594,53
Taux					597,57
Montant total attendu en FCFA		-	-		4 857 404 234,84
Montant payé en FCFA					4 857 421 381,00
Ecart		-	-		17 146,16
Date de paiement					21/04/2022

❖ ENI CONGO

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 2 222 670,38 taux de 619,54, soit FCFA 1 377 033 205,76. L'opérateur ENI CONGO a versé une somme de FCFA 1 377 043 863 au titre de la fiscalité du mois de mars. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur ENI CONGO, dégage un écart non significatif de FCFA 10 657,24 en faveur de la République du CONGO. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Réf	PID	RMP	Profit Oil(droit commercialisé)	Total
ENI CONGO	Qté	12 397,41	170,90	-	-
	s/t Valeur nette ajustement	1 504 852,85	19 830,55	-	-
	Ajustement	129 933,50	-	-	-
	Prélèvement	-	-	-	-
	Coûts récupérés	-	-	-	-
	Droits de l'Etat sur le gaz payé	-	-	-	590 736,44
	S/t Valeur nette après pélèvement	1 634 786,35	19 830,55	-	590 736,44
	S/T FISCALITE EN NUMERAIRES				2 245 353,34
	Déduction sur la PID, frais du personnel détac	22 682,96			
S/T ENI DECLARE					2 222 670,38
Taux					619,54
Montant total attendu en FCFA		-	-		1 377 033 205,76
Montant payé en FCFA					1 377 043 863,00
Ecart		-	-		10 657,24
Date de paiement					06/05/2022

❖ PERENCO

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 824 544,85, soit FCFA 1 129 971 677,6. L'opérateur PERENCO a versé une somme de FCFA 1 173 740 812 au titre de la fiscalité du mois de mars. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur PERENCO, dégage un écart significatif de FCFA 43 769 134,4 en faveur de la République du CONGO. Cet écart s'explique par le fait que le montant payé par l'opérateur diffère de celui figurant sur sa déclaration. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/AC
PERENCO	YOMBO-MASSEKO	DJE	Qté	2 721,00	1 196,85
			prix F	124,41	124,41
			s/t Valeur brut	338 518,50	148 900,00
			Ajustement	-	-
			Prélèvement	-	-
			S/t Valeur nette	338 518,50	148 900,00
	Taux			618,030	620,940
	Montant total attendu en FCFA			209 214 586,527	92 457 967,856
	Montant payé en FCFA			197 880 927,000	92 049 709,000
	Ecart			- 11 333 659,527	- 408 258,856
	Date de paiement			29/04/2022	29/04/2022
	TCHIBOUELA II	DJE	Qté	4 250,72	302,39
			prix F	116,04	116,04
			s/t Valeur brut	493 236,37	35 088,59
			Ajustement	-	-
			Prélèvement	-	-
			S/t Valeur nette	493 236,37	35 088,59
	Taux			620,940	620,940
	Montant total attendu en FCFA			306 270 192,746	21 787 909,189
	Montant payé en FCFA			322 267 796,000	23 079 146,000
	Ecart			15 997 603,254	1 291 236,811
	Date de paiement			29/04/2022	29/04/2022
	KLL	DJE	Qté	4 408,58	201,52
			prix F	116,04	116,04
			s/t Valeur brut	511 552,34	23 383,75
			Ajustement	-	-
			Prélèvement	-	-
			S/t Valeur nette	511 552,34	23 383,75
	Taux			618,030	620,940
	Montant total attendu en FCFA			316 154 693,559	14 519 903,450
	Montant payé en FCFA			343 881 485,000	15 805 920,000
	Ecart			27 726 791,441	1 286 016,550
	Date de paiement			29/04/2022	29/04/2022

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres	Renvoi
PERENCO	TCHENDO II	DJE	Qté	1 401,84	41,90		
			prix F	116,04	116,04		
			s/t Valeur brut	162 662,93	4 861,35	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	162 662,93	4 861,35	-	
	Taux			618,030	618,030		
	Montant total attendu en FCFA			100 530 569,835	3 004 460,426	-	-
	Montant payé en FCFA			106 223 963,000	3 202 043,000		
	Ecart			5 693 393,165	197 582,574	-	-
	Date de paiement			29/04/2022	29/04/2022		
	TCHIBELI-LITANZI II	DJE	Qté	903,12	13,33		
			prix F	116,04	116,04		
			s/t Valeur brut	104 794,56	1 546,47	-	
			Ajustement	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	
			S/t Valeur nette	104 794,56	1 546,47	-	
	Taux			620,940	620,940		
	Montant total attendu en FCFA			65 071 131,544	960 262,469	-	-
	Montant payé en FCFA			68 336 641,000	1 013 182,000		
	Ecart			- 3 265 509,456	- 52 919,531	-	-
	Date de paiement			44 680,000	44 680,000		
Sous Total PERENCO				1 610 764,69	213 780,16	-	
Total attendu en FCFA				997 241 174,211	132 730 503,389		
Montant payé en FCFA				1 038 590 812,000	135 150 000,000		
Ecart				41 349 637,789	2 419 496,611	-	-
TOTAL GENERAL PERENCO en USD					1 824 544,85		

❖ CONGOREP

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 859 879,53, soit FCFA 533 879 778,23. L'opérateur CONGOREP a versé une somme de FCFA 448 683 914 au titre de la fiscalité du mois de mars. Le rapprochement effectué entre la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo et celle versée par l'opérateur CONGOREP, dégage un écart significatif de FCFA 85 195 864,23 en faveur de l'opérateur CONGOREP. Cet écart s'explique par le fait que le montant payé par l'opérateur diffère de celui figurant sur sa déclaration. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Opérateur	Permis	Qualité du brut	Réf	PID	RMP/Auto-consommation	Autres
CONGOREP	EMERAUDE II	DJE	Qté	2 934,82	117,94	
			prix F	116,04	116,04	
			s/t Valeur brut	340 543,46	13 684,96	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	340 543,46	13 684,96	-
	Taux			620,940	620,940	
	Montant total attendu en FCFA			211 457 058,376	8 497 539,291	-
	Montant payé en FCFA			223 703 828,000	9 036 843,000	
	Ecart			- 12 246 769,624	- 539 303,709	-
	Date de paiement			29/04/2022	29/04/2022	
	LIKOUALA	DJE	Qté	4 281,82	75,90	
			prix F	116,04	116,04	
			s/t Valeur brut	496 843,44	8 807,67	-
			Ajustement	-	-	-
			Prélèvement	-	-	-
			S/t Valeur nette	496 843,44	8 807,67	-
	Taux			620,940	614,830	
	Montant total attendu en FCFA			308 509 962,905	5 415 217,657	-
	Montant payé en FCFA			212 227 110,000	3 716 133,000	
	Ecart			96 282 852,905	1 699 084,657	
	Date de paiement			29/04/2022	29/04/2022	
Sous Total CONGOREP				837 386,90	22 492,63	-
Total attendu en FCFA				519 967 021,281	13 912 756,948	
Montant payé en FCFA				435 930 938,000	12 752 976,000	
Ecart						
TOTAL GENERAL CONGOREP en USD						859 879,53

- Par Partenaire :

  - CHEVRON

Le montant total de la fiscalité en numéraire attendu par la République du Congo se chiffre à USD 1 334 246,894 soit FCFA 936 167 792. Le partenaire CHEVRON a versé une somme de FCFA 936 167 792 au titre de la fiscalité du mois de mars. Le détail de l'encaissement se présente comme ci-dessous :

Partenaire	Permis	Qualité de brut	Réf	PID	RMP/AC	Profit oil	Autres	Déduction (montant payé par l'opérateur)
CHEVRON	HMB2-NSOKO	NKS HUILE	Qté	166,263				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	20 722,743	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	20 722,743	-	-	-	- 20 722,743
		BUT	qté	13,386				
			prix F	92,112				
			s/t Valeur brut	1 233,020	-	-	-	
			Ajustement	-				
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 233,020	-	-	-	- 1 233,020
		PRO	Qté	19,671				
			prix F	65,220				
			s/t Valeur brut	1 282,948	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	1 282,948	-	-	-	- 1 282,948
	HM A - NKOSSA	NKS HUILE	Qté	1 062,105				
			prix F	124,638				
			s/t Valeur brut	132 378,600	-	-	-	
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	132 378,600	-	-	-	
		BUT	Qté	83,703				
			prix F	92,112				
			s/t Valeur brut	7 710,090	-	-	-	
			Ajustement	-	-	-	-	
			Prélèvement	-	-	-	-	
			S/t Valeur nette	7 710,090	-	-	-	
		PRO	Qté	140,472				
			prix F	65,220				
			s/t Valeur brut	9 161,591	-			
			Ajustement	-	-			
			Prélèvement	-	-			
			S/t Valeur nette	9 161,591	-			
	Total HM A			149 250,280	-	-	-	-
	Taux							
	Montant total attendu en FCFA			-	-	-	-	
	Montant payé en FCFA			117 873 531,000	9 296 642,000			
	Ecart			117 873 531,000	9 296 642,000		-	
	Date de paiement			04/05/2022	26/04/2022			
	HM (moho bilondo)	DJE	Qté	10 080,432	131,886			
			prix F	116,036	116,036			
			s/t Valeur brut	1 169 693,041	15 303,573	-	-	
			Ajustement					
			Prélèvement	-				
			S/t Valeur nette	1 169 693,041	15 303,573	-	-	
	Taux							
	Montant total attendu en FCFA			-	-	-	-	
	Montant payé en FCFA			808 997 619,000	9 296 642,000			
	Ecart			808 997 619,000	- 9 296 642,000		-	
	Date de paiement			26/04/2022	26/04/2022			
S/t Chevron				1 318 943,321	15 303,573	-	-	- 23 238,712
Total attendu en FCFA				-				
Montant payé en FCFA								
Ecart								
TOTAL GENERAL OU SOLDE APRES REGULARISATION					1 334 246,894			

NB : Il sied de noter que le montant attendu par la République du CONGO en USD a été valorisé à partir du taux de conversion USD-FCFA qui a été déterminé en faisant le rapport entre le montant versé par le partenaire CHEVRON et le montant attendu par la République du CONGO en USD, du fait que nous n'avons pas obtenu le taux de conversion USD-FCFA ayant permis de valoriser le paiement du partenaire CHEVRON effectué au Trésor.

Ainsi, la fiscalité en numéraire trimestrielle payée par les opérateurs/partenaires et encaissée par la République du Congo se chiffre à FCFA 19 859 311 826,00 comme ci-dessous :

Opérateurs/partenaire	FISCALITE EN NUMERAIRE DU 1er TRIMESTRE PAYEE ET ENCAISSEE PAR LA REPUBLIQUE DU CONGO			Total
	Janvier	Février	Mars	
TOTAL E&P	2 665 808 414,00	3 576 341 783,00	4 857 421 381,00	11 099 571 578,00
ENI CONGO	940 203 101,00	603 156 429,00	1 377 043 863,00	2 920 403 393,00
PERENCO	784 681 053,00	829 788 274,00	1 173 740 812,00	2 788 210 139,00
CONGOREP	343 829 298,00	316 705 407,00	448 683 914,00	1 109 218 619,00
CHEVRON	486 674 486,00	519 065 819,00	936 167 792,00	1 941 908 097,00
Total Mensuel	5 221 196 352,00	5 845 057 712,00	8 793 057 762,00	19 859 311 826,00

VII. ENCAISSEMENTS RELATIFS AUX ENLEVEMENTS

a. ENLEVEMENTS CORAF

Les encaissements au titre des enlèvements CORAF se chiffrent à FCFA 5 194 416 882 pour la période de janvier à mars 2022. Ainsi la dette de la CORAF envers la République se chiffre à FCFA 67 703 377 305.

Eléments	Montant total vendu EN USD
Montant attendu janvier	36 760 740,9
Montant attendu février	45 333 732,1
Montant attendu mars	50 446 971,0
Montant payé par la CORAF	-
Total dû en USD par la CORAF	132 541 444,0
Total dû en FCFA (Taux estimé de 550) par la CORAF	72 897 794 187,4
Montant payé par la CORAF	5 194 416 882,00
Reste à payer par la CORAF	67 703 377 305,4

b. ENLEVEMENTS HORS TERRITOIRE

Les encaissements au titre des enlèvements hors territoire se chiffrent à USD 58 727 708,17 soit FCFA 34 172 582 875, 49 pour la période de janvier à mars 2022 correspondant au montant attendu par la République.

Période	Montant attendu	Montant payé	Ecart	Libellés	Compte
01/02/2022	3 829 135 292,61	3 829 135 293,00	-0,39	Relâche cargaison djéno du 1er janvier	Fond de stabilisation des recettes
01/04/2022	30 343 447 582,88	30 343 447 583,00	-0,12	cargaison YOMBO du 14/03/2022	Fond de stabilisation des recettes budgétaires
Total	34 172 582 875	34 172 582 876	-1		

VIII. BILAN MATIERE

Les travaux sur le bouclage de stock n'appellent de notre part aucun commentaire.

Toutefois, en ce qui concerne le gaz, nous n'avons pas pu faire le bouclage en l'absence des bilans matières.

IX. AUTRES DILIGENCES MISES EN ŒUVRE

c. Les encaissements relatifs au secteur pétrolier ne résultant pas du partage de production

Les encaissements relatifs au secteur pétrolier ne résultant pas du partage de production se chiffrent à FCFA 2 145 315 262 au cours du 1er trimestre. Le détail de ces encaissements est présenté en annexe I.

d. Encaissements hors période sur fiscalité en numéraire

Au cours du mois de janvier 2022, la République du Congo a encaissé un total de FCFA 15 352 498 293 au titre de la fiscalité en numéraire du trimestre passé comme ci-dessous :

Eléments	PID	RMP/AC
Paiment PERENCO	594 832 808	73 921 457
Paiement PERENCO		477 972 468
Total Paiement de PERENCO		*1 146 726 733*
Paiement CONGOREP	281 831 249	9 927 560
Total Paiement de CONGOREP		*291 758 809*
Paiement CHEVRON	466 137 568	4 805 600
Total Paiement de CHEVRON		*470 943 168*
Total Paiement de ENI		*914 914 306*
Total Paiement de TOTAL E&P		*12 528 155 277*
Total général des paiements		*15 352 498 293*

e. Encaissements hors période sur la commercialisation du brut par la SNPC.

Au cours des quatre premiers mois, la République du Congo a encaissé des avances sur cargaison d'un total de FCFA 135 102 343 455 dont le détail se présente comme suit :

Date	Libellés	Montant
31/01/2022	Avance cargaison djéno du 30 au 31 mars	11 440 221 538,00
03/02/2022	Avance cargaison Djéno du 30 au 31 mars	25 856 059 075,00
09/03/2022	Avance cargaison Djéno avril 2022	23 105 212 000,00
24/03/2022	Approvisionnement compte	14 636 379 184,00
15/04/2022	Avance cargaison Djéno du 02 au 03 avril 2022	29 422 633 200,00
26/04/2022	Relâche cargaison du 1er avril 2022	12 947 083 234,00
27/04/2022	Avance cargaison du 30 avril au 1er mai 2022	17 694 755 224,00
	TOTAL GENERAL	135 102 343 455,00

X. DOCUMENTS NON OBTENUS ET LIMITATIONS

a. Limitations

Les accords commerciaux entre la République et les opérateurs mis à la disposition du groupement ne présente pas les modalités de prélèvements. Néanmoins, ces derniers sont autorisés à effectuer des prélèvements en nature ou en numéraires. Cette situation ne nous permet pas de nous assurer de la correcte évaluation des déductions opérées.

XI. Annexes

a. Liste des permis producteurs

Permis de recherche	Permis d'Exploitation et concession	Superficie (Km²)	Textes attributifs	Origine de validité	Fin de validité
Ex PNGF	Emeraude II	328,3 km²	Décret n° 2019-353 du 30 novembre 2019	30 novembre 2019	29-nov-39
	Likouala (C)	63,45	Décret n° 78-416 du 27 mai 1978	27 mai 1978	26 mai 2028
	Yanga- sendji (C)	170	Décret n° 79-659 du 1/12 /1979 CPP du 23/11 /1995	1 décembre 1979	30 novembre 2029
	Tchibouela II (P,E)	84,54	Décret n° 2017-38 du 25 mars 2017	1er janvier 2015	31 décembre 2037
	Tchendo II (P,E)	74,76	Décret n° 2017-37 du 25 mars 2017	1er janvier 2015	31 décembre 2037
Ex Madingo	Loango II (P.E)	115.761	Décret n° 2014-186 du 30 avril 2014	1er Octobre 2013	30 septembre 2033
	Zatchi II	77,5	Décret n° 2014-187 du 30 avril 2014	1er Octobre 2013	30 septembre 2033
	IKalou /Ikalou sud	47,47	Décret n° 2020-598 du 20 novembre 2020	20 juillet 2020	19 juillet 2025
Ex Haute Mer	Moho Bilondo	321,52	Décret n° 2005-278 du 24 juin 2005	24 juin 2005	23 juin 2025
	Nkossa (Pex)	100,46	Décret n°92/323 du 24/ 06/1992	24-juin-92	23 juin 2022
	Nsoko II	40,14	Décret n° 2019 - 354 du 30/11/2019	30 novembre 2019	29 novembre 2034
Ex Marine VII	Kitina II	92,8	Décret n° 2014-191 du 30 avril 2014	1er Janvier 2014	31 décembre 2033
Ex Marine VI	Djambala II	30	Décret n° 2014-188 du 30 avril 2014	1er Janvier 2014	31 décembre 2028
	Foukanda II	32,48	Décret n° 2014-189 du 30 avril 2014	1er Janvier 2014	31 décembre 2028
	Mwafi II	27,5	Décret n° 2014-190 du 30 avril 2014	1er Janvier 2014	31 décembre 2033
	kouakouala	162,1	Décret n° 97-67 du 04 avril 1997 md Décret n° 2008 -934 du 31 décembre 2008	04-avr-17	3 avril 2022
kouilou	Mboundi	145,5	Décret n° 2002-248 du 15 juillet 2002 md Décret n° 2005 - 638 du 30 novembre 2005	15 juillet 2002	14 juillet 2022
Ex Marine XII	kombi-Likalala-	165,11	Décret n° 2020 - 113 du 18 avril 2020	22 juillet 2020	21 juillet 2040
	Libondo II				
	Tchibeli-Litanzi II	80,84	Décret n° 2017 - 39 du 25 mars 2017	1er janvier 2015	31 décembre 2036
Ex Marine XI	Pointe-indienne	10,76	Décret n° 2013 - 377 du 19 juillet 2013	19 juillet 2013	18 juillet 2033
Ex Marine I	Yombo-Masseko	144,5	Décret n° 2016 - 50 du 23 février 2016	1er Janvier 2015	31 décembre 2034
Ex Marine III	Tilapia	50,51			
Ex Marine X	Awa Paloukou (P,E)	64,67	Décret n° 2005 - 308 du 20 juil.2005 md Decret n°2006 - 187 du 19 mai 2006	19 mai 2006	18 mai 2026
Kouilou	Mengo-Kundi-Bindi II	699,838	Décret n° 2017 - 421 du 13 novembre 2017 md Décret n°2021-539 du 14 décembre 2021	13 novembre 2017	12 novembre 2037
Ex Marine XII	Litchendjili	80	Décret n° 2013 - 48 du 06 février 2013	06-févr 2013	05-févr-33
	Néné-Banga	175,87	Décret n° 2014 - 182 du 30 avril 2014	30-avr-14	29-avr-34
KAYO	Banga Kayo	198,98	Décret n° 2016 - 240 du 23 aout 2016	23 Aout 2016	22 Aout 2036

b. Participation aux permis

Opérateur	partenaire	Taux de participation	Permis d'Exploitation et concession
AOGC	AOGC	50%	Pointe-indienne (P,E)
AOGC	PETROLEUM	13%	Pointe-indienne (P,E)
AOGC	SNPC	20%	Pointe-indienne (P,E)
AOGC	IFOURET	12%	Pointe-indienne (P,E)
AOGC	PETCO	5%	Pointe-indienne (P,E)
TOTAL POINTE INDIENNE		100%	
CONGO REP	CONGO REP	69,4%	Emeraude II
CONGO REP	PERENCO	15,6%	Emeraude II
CONGO REP	SNPC	15,0%	Emeraude II
TOTAL EMERAUDE		100,0%	
CONGO REP	CONGO REP	65%	Likouala (C)
CONGO REP	ENI CONGO	35%	Likouala (C)
TOTAL LIKOUALA		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	50%	Djambala II (P,E)
ENI CONGO	AOGC	10%	Djambala II (P,E)
ENI CONGO	SNPC	40%	Djambala II (P,E)
TOTAL Djambala II (P,E)		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	58%	Foukanda II (P,E)
ENI CONGO	AOGC	8%	Foukanda II (P,E)
ENI CONGO	SNPC	34%	Foukanda II (P,E)
TOTAL Foukanda II (P,E)		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	50%	kouakouala (P,E)
ENI CONGO	BURREN	25%	kouakouala (P,E)
ENI CONGO	SNPC	25%	kouakouala (P,E)
TOTAL kouakouala (P,E)		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	46%	Mboundi (P,E)
ENI CONGO	BURREN	37%	Mboundi (P,E)
ENI CONGO	SNPC	17%	Mboundi (P,E)
TOTAL Mboundi (P,E)		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	90%	Awa Paloukou (P,E)

ENI CONGO	SNPC	10%	Awa Paloukou (P,E)
TOTAL Awa Paloukou (P,E)		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	65%	Litchendjili
ENI CONGO	LUKOIL	25%	Litchendjili
ENI CONGO	SNPC	10%	Litchendjili
TOTAL Litchendjili		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	65%	Néné-Banga
ENI CONGO	LUKOIL	25%	Néné-Banga
ENI CONGO	SNPC	10%	Néné-Banga
TOTAL Néné-Banga		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	100%	IKalou /Ikalou sud
TOTAL IKALOU		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	52%	Kitina II (P,E)
ENI CONGO	AOGC	10%	Kitina II (P,E)
ENI CONGO	SNPC	38%	Kitina II (P,E)
TOTAL Kitina II (P,E)		100%	
ENI CONGO	ENI CONGO	58%	Mwafi II (P,E)
ENI CONGO	AOGC	8%	Mwafi II (P,E)
ENI CONGO	SNPC	34%	Mwafi II (P,E)
TOTAL Mwafi II (P,E)		100%	
PERENCO	PERENCO	40%	Tchibouela II (P,E)
PERENCO	SNPC	15%	Tchibouela II (P,E)
PERENCO	AOGC	10%	Tchibouela II (P,E)
PERENCO	PETRO CONGO	5%	Tchibouela II (P,E)
PERENCO	KONTINENT CONGO	10%	Tchibouela II (P,E)
PERENCO	HEMLA E&P CONGO	20%	Tchibouela II (P,E)
TOTAL TCHIBOUELA		100%	
PERENCO	PERENCO	40%	Tchendo II (P,E)
PERENCO	SNPC	15%	Tchendo II (P,E)
PERENCO	AOGC	10%	Tchendo II (P,E)
PERENCO	PETRO CONGO	5%	Tchendo II (P,E)
PERENCO	KONTINENT CONGO	10%	Tchendo II (P,E)
PERENCO	HEMLA E&P CONGO	20%	Tchendo II (P,E)
TOTAL TCHENDO		100%	
PERENCO	PERENCO	55%	kombi-Likalala-Libondo II
PERENCO	SNPC	20%	kombi-Likalala-Libondo II

PERENCO	AOGC	10%	kombi-Likalala-Libondo II
PERENCO	PETRO CONGO	15%	kombi-Likalala-Libondo II
TOTAL kombi-Likalala-Libondo II		100%	
PERENCO	PERENCO	40%	Tchibeli-Litanzi II
PERENCO	SPNC	15%	Tchibeli-Litanzi II
PERENCO	AOGC	10%	Tchibeli-Litanzi II
PERENCO	Pétro Congo	5%	Tchibeli-Litanzi II
PERENCO	KONTINENT CONGO	10%	Tchibeli-Litanzi II
PERENCO	HEMLA E&P CONGO	20%	Tchibeli-Litanzi II
TOTAL Tchibeli-Litanzi II		100%	
PERENCO	PERENCO	42,50%	Yombo-Masseko
PERENCO	SNPC	39%	Yombo-Masseko
PERENCO	PETRO CONGO	18,50%	Yombo-Masseko
TOTAL Yombo-Masseko		100,00%	
SNPC	SNPC	60%	Mengo-Kundi-Bindi II
SNPC	ORION	40%	Mengo-Kundi-Bindi II
TOTAL Mengo-Kundi-Bindi II		100%	
SONAREP	SONAREP	15%	Tilapia (P,E)
SONAREP	SNPC	85%	Tilapia (P,E)
TOTAL Tilapia (P,E)		100%	
TEP CONGO	TEP CONGO	55,25%	Yanga- sendji (C)
TEP CONGO	ENI CONGO	29,75%	Yanga- sendji (C)
TEP CONGO	CONGO	15%	Yanga- sendji (C)
TOTAL Yanga-sendji (C)		100,00%	
TEP CONGO	TEP CONGO	53,50%	Moho Bilondo (P,E)
TEP CONGO	CHEVRON	31,50%	Moho Bilondo (P,E)
TEP CONGO	SNPC	15%	Moho Bilondo (P,E)
TOTAL Moho Bilondo (P,E)		100,00%	
TEP CONGO	TEP CONGO	53,50%	Nkossa (Pex)
TEP CONGO	CHEVRON	31,50%	Nkossa (Pex)
TEP CONGO	SNPC	15%	Nkossa (Pex)
TOTAL Nkossa (Pex)		100,00%	
TEP CONGO	TEP CONGO	53,50%	Nsoko II (P,E)
TEP CONGO	CHEVRON	31,50%	Nsoko II (P,E)
TEP CONGO	SNPC	15%	Nsoko II (P,E)

TOTAL Nsoko II (P,E)		100,00%	
Wing wah	WING WAH	85%	BANGA KAYO
Wing wah	SNPC	15%	BANGA KAYO
TOTAL BANGA KAYO (P,E)		100%	
SNPC	SNPC	100%	Loango II (P.E)
SNPC	SNPC	100%	Zatchi II (P,E)
ENI CONGO	ENI CONGO	65%	NENE BLEND
ENI CONGO	LUKOIL	25%	NENE BLEND
ENI CONGO	SNPC	10%	NENE BLEND
TOTAL NENE BL END		100%	

c. Prix fiscaux et seuils de prix

Prix fiscaux du 1er trimestre 2022 (en dollar)			
Qualité de brut	Janvier	Février	Mars
Djeno mélange	87,309	102,564	116,036
Nkossa blend	85,361	115,941	124,638
Yombo	92,819	103,785	124,41
Nkossa butane	86,248	82,512	92,112
Nkossa propane	54,215	60,067	65,22

Seuil de prix haut du 1er trimestre 2022 (en dollar)	
Permis	Seuil de prix haut
LIKOUALA (PNGF)	37,598
EMERAUDE II	65,091
NKOSSA (HMA)	75,583
TCHENDO/TCHIBELI II-LITANZI II/ TCHIBOUELA II	104,653
KOMBI-LIKALALA-LIBONDO II	53,565
NSOKO (HMB)	50
AWA PALOUKOU/ IKALOU II (MARINE X)	39,604
MENGO-KUNDJI-BINDI II	90
DJAMBALA (MARINE VII)	37,818
KITINA II (MARINE VI)	37,818
MOHO (HMD)	87,156
LOANGO II/ ZATCHI II	38,091
LITCHENDJILI-NENE (MARINE XII)	41,001
FOUKANDA II/ MWAFI II (MARINE VI bis)	37,818
YOMBO/MASSEKO (MARINE I)	58,141

d. Procédures convenues mises en œuvre

Du point de vue de la production

Nous avons rapproché la liste des permis producteurs figurant à l'annexe (a) avec les lettres de fiscalité provenant des différents opérateurs. Aussi, Nous avons rapproché, les formules de calcul des droits pétroliers théoriques, calcul de l'excess-oil, calcul du profit-oil, calcul de la redevance, calcul de la PID, etc. avec les fiches des contrats pétroliers. Nous avons rapproché les prix fiscaux de référence des chiffres figurant sur les versions définitives des lettres « Réunion des Prix ».

- Du point de vue de la répartition des droits ou le partage de production

Nous avons procédé à la détermination des droits en numéraire et en nature de la république du Congo issus de l'interprétation des contrats pétroliers mis à notre disposition.

Nous avons également procédé à un rapprochement de ces droits avec les déclarations des sociétés pétrolières.

Enfin, nous avons effectué une vérification arithmétique de l'état des droits pétroliers de la République.

- Du point de vue de la commercialisation des droits de la République du Congo issus du partage de production

La commercialisation des droits de la république en ce qui concerne la CORAF est effectuée au prix fiscal décoté de 15%.

La commercialisation des cargaisons hors territoire est effectuée conformément aux notes de calcul de la SNPC.

Nous avons vérifié la décote effectuée sur le prix fiscal en fonction des lettres de prix et nous nous sommes assurés qu'il correspond aux taux de vente déclarés par la SNPC.

- Du point de vue des encaissements relatifs aux droits issus du partage de production à verser en numéraire

Nous avons reconstitué les droits dus en numéraire ainsi que les déductions y relatives afin de déterminer les sommes devant être versées au Trésor.

Ensuite, nous avons effectué un rapprochement de ces droits en numéraires à payer avec les encaissements constatés par le Trésor en se servant des relevés de comptes du Trésor ouverts à la Banque des Etats de l'Afrique Centrale (BEAC).

- Du point de vue des bilans matières

Nous avons effectué une vérification arithmétique des bilans matières mis à notre disposition.

- Du point de vue des droits à enlèvement

Nous avons rapproché les quantités figurant sur les lettres de fiscalité avec d'une part, les notes de calcul de la SNPC pour les quantités commercialisées par la SNPC, et avec les livraisons à la CORAF, et d'autre part, avec les déclarations mensuelles des opérateurs de terminaux pétroliers et les rapports mensuels Véritas.

- Du point de vue des encaissements par le Trésor sur commercialisation SNPC,sur livraisons à la CORAF et sur la fiscalité et la commercialisation ersées par les opérateurs

Nous avons rapproché les montants encaissés en FCFA sur la commercialisation par la SNP C, sur les prépaiements cargaisons de la SNPC sur les livraisons à la CORAF, ainsi que ceux encaissés sur la fiscalité et commercialisation des opérateurs, avec les relevés bancaires du Trésor.

e. Synthèse des ajustements et prélèvements trimestriels

- Fiscalité en numéraire (USD)

Opérateurs	Prélèvements et Ajustements de la Fiscalité en numéraire par opérateur du 1er Trimestre						Total Prélèvement (A+C+E)	Total Ajustement (B+D+F)
	Janvier		Février		Mars			
	Prélèvements/ déduction (A)	Ajustements (B)	Prélèvements/ déduction (C)	Ajustements (D)	Prélèvements/ déduction (E)	Ajustements (F)		
PERENCO	-	-	-	-	-	-	-	-
CONGOREP	-	-	-	-	-	-	-	-
SNPC	11 920,17	-	117 051,29	-	178 272,79	-	307 244,24	-
TOTAL E&P (Yanga sendji)	1 416 032,00		500 050,72		927 857,39		2 843 940,11	-
TOTAL E&P	449 127,41	-	157 569,96	-	581 681,31	585 321,68	1 188 378,68	585 321,68
ENI	147 772,09	-	78 309,63	-	22 682,96	129 933,50	248 764,68	129 933,50
WING WAH E & P SAU	-	-	-	-	-	244 732,41	-	244 732,41
AOGC	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Mensuel	2 024 851,67	-	852 981,60	-	1 710 494,45	959 987,59	4 588 327,71	959 987,59

- Fiscalité en nature (BBLS)

Opérateurs	Prélèvements et Ajustements de la Fiscalité en nature par opérateur du 1er Trimestre						Total Prélèvement (A+C+E)	Total Ajustement (B+D+F)
	Janvier		Février		Mars			
	Prélèvements/ déduction (A)	Ajustements (B)	Prélèvements/ déduction (C)	Ajustements (D)	Prélèvements/ déduction (E)	Ajustements (F)		
PERENCO	-	-	-	-	-	-	-	-
CONGOREP							-	-
SNPC							-	-
TOTAL E&P (Yanga sendji)							-	-
TOTAL E&P							-	-
ENI (Yanga sendji)	5946,38		2 619,76		5 871,34		14 437,48	-
ENI	134513,73				134 535,66		269 049,39	-
WING WAH E & P SAU							-	-
AOGC	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Mensuel	140 460,11	-	2 619,76	-	140 407,00	-	283 486,87	-

Building a better working world

I. Récapitulatif des droits en numéraires payés par les opérateurs/partenaires encaissés par le Trésor

Opérateurs/ partenaire	Eléments	Janvier			Février			Mars			Total trimestriel
		PID	RMP/AC	Autres	PID	RMP/AC	Autres	PID	RMP/AC	Autres	
TOTAL E & P	Montant attendu en dollars	1 934 085,84	2 698 164,85		1 890 294,72	3 196 280,86	961 309,28	2 089 598,56	4 859 573,83	1 179 422,11	17 629 307,95
	Montant attendu en FCFA	1 113 047 060,74	1 552 766 890,97		1 117 806 882,46	1 890 088 725,75	568 460 629,64	1 248 681 413,81	2 903 935 532,16	704 787 270,27	10 394 787 135,52
	Montant total attendu en FCFA			*2 665 813 951,71*			*3 576 356 237,84*			*4 857 404 216,24*	*11 099 574 405,80*
	Montant payé			*2 665 808 414,00*			*3 576 341 783,00*			*4 857 421 381,00*	*11 099 571 578,00*
	Ecart	-		*5 537,71*	-		*14 454,84*			17 164,76	- 2 827,80
ENI CONGO	Montant attendu en dollars	1 003 324,12	13 662,94	617 528,22	1 003 554,69	13 638,72		1 612 103,39	19 830,55	590 736,44	4 283 642,63
	Montant attendu en FCFA	577 132 098,89	7 859 196,51	355 214 582,71	595 067 790,38	8 087 214,99		998 762 531,29	12 285 820,43	365 984 854,04	2 554 409 235,19
	Montant total attendu en FCFA			*940 205 878,10*			*603 155 005,37*			*1 377 033 205,76*	*2 920 394 089,23*
	Montant payé			*940 203 101,00*			*603 156 429,00*			*1 377 043 863,00*	*2 920 403 393,00*
	Ecart	-		*2 777,10*			*1 423,63*			*10 657,24*	*9 303,77*
PERENCO	Montant attendu en dollars	1 174 775,19	190 024,62	-	1 219 385,32	176 847,05		1 610 764,69	213 780,16		4 585 577,03
	Montant attendu en FCFA	683 848 851,87	110 771 051,67	-	724 685 168,95	105 149 179,17		997 241 174,21	132 730 503,39		2 754 425 929,27
	Montant total attendu en FCFA			*794 619 903,55*			*829 834 348,12*			*1 129 971 677,60*	*2 754 425 929,27*
	Montant payé	*673 906 655,00*	*110 774 398,00*	-	*724 687 178,00*	*105 101 096,00*		*1 038 590 812,00*	*135 150 000,00*		*2 788 210 139,00*
	Ecart	-		*9 938 850,55*	-		*46 074,12*			*43 769 134,40*	*33 784 209,73*
CONGOREP	Montant attendu en dollars	583 595,89	18 639,15		520 394,54	16 201,18		663 491,25	19 409,92		1 821 731,92
	Montant attendu en FCFA	320 977 738,95	10 251 529,75		286 216 997,00	8 910 649,00		364 920 187,50	10 675 456,00		1 001 952 558,20
	Montant total attendu en FCFA			*331 229 268,70*			*295 127 646,00*			*375 595 643,50*	*1 001 952 558,20*
	Montant payé	*333 173 369,00*	*10 655 929,00*		*307 108 019,00*	*9 597 388,00*		*435 930 938,00*	*12 752 976,00*		*1 109 218 619,00*
	Ecart			*12 600 029,30*			*21 577 761,00*			*73 088 270,50*	*107 266 060,80*
CHEVRON	Montant attendu en dollars	1 017 595,95	10 230,39		1 009 176,63	9 572,04		1 342 182,03	15 303,57		3 404 060,62
	Montant attendu en FCFA	559 677 771,40	5 626 715,51		555 047 146,50	5 264 624,14		738 200 118,15	8 416 965,15		1 872 233 340,85
	Montant total attendu en FCFA			*565 304 486,91*			*560 311 770,64*			*746 617 083,30*	*1 872 233 340,85*
	Montant payé			*486 674 486,00*	*512 989 217,00*	*6 076 602,00*				*936 167 792,00*	*1 941 908 097,00*
	Ecart	-		*78 630 000,91*	-		*41 245 951,64*			*189 550 708,70*	*69 674 756,15*
TOTAL MONTANT ATTENDU EN USD				8 644 098,94			9 055 345,76			12 446 037,96	30 145 482,66
TOTAL MONTANT ATTENDU EN FCFA (A)				5 297 173 488,97			5 864 785 007,97			8 486 621 826,40	19 648 580 323,34
TOTAL MONTANT PAYE EN FCFA (B)				5 221 196 352,00			5 845 057 712,00			8 793 057 762,00	19 859 311 826,00
ECART GLOBAL EN FCFA (B) -(A)				- 75 977 136,97			- 19 727 295,97			306 435 935,60	210 731 502,66

g. Récapitulatif des droits en numéraire des opérateurs n'ayant effectué aucun paiement au Trésor

Opérateurs	Eléments	Janvier			Février			Mars			Total trimestriel
		PID	RMP/AC	Autres	PID	RMP/AC	Autres	PID	RMP/AC	Autres	
AOGC	Montant attendu en dollars	3 828,46	-		4 435,79			5 589,14			13 853,39
	Montant attendu en FCFA										-
	Montant total attendu en FCFA			-			-			-	-
	Montant payé										-
	Ecart			-			-			-	-
SNPC	Montant attendu en dollars	126 091,87	-	5 065,16	139 342,89		116 710,13	182 946,72		454 111,13	1 024 267,89
	Montant attendu en FCFA			-							-
	Montant total attendu en FCFA			-			-			-	-
	Montant payé			-							-
	Ecart			-			-			-	-
WING WAH E&P	Montant attendu en dollars	454 593,91	8 200,89		444 514,98	7 485,86		1 041 582,79	16 655,00		1 973 033,43
	Montant attendu en FCFA			-							-
	Montant total attendu en FCFA			-			-			-	-
	Montant payé			-							-
	Ecart			-			-			-	-
TOTAL MONTANT ATTENDU EN USD				597 780,29			712 489,65			1 700 884,77	3 011 154,71
TOTAL MONTANT ATTENDU EN FCFA (A)				-			-			-	-
TOTAL MONTANT PAYE EN FCFA (B)				-			-			-	-
ECART GLOBAL EN FCFA (B) -(A)				-			-			-	-

h. Récapitulatif des droits en numéraire des partenaires n'ayant effectué aucun paiement au Trésor

Partenaires	Eléments	Janvier			Février			Mars			Total trimestriel
		PID	RMP/AC	Autres	PID	RMP/AC	Autres	PID	RMP/AC	Autres	
AOGC	Montant attendu en dollars	11 595,01	154,83		11 608,06	203,66		15 365,63	295,89		39 223,09
	Montant attendu en FCFA										-
	Montant total attendu en FCFA			-			-			-	-
	Montant payé										-
	Ecart			-			-			-	-
SNPC	Montant attendu en dollars	822571,989	5718,882608	-127286,374	629740,08	5656,93353	-95940,149	853734,626	8887,55202	-135660,638	1 967 422,90
	Montant attendu en FCFA			-							-
	Montant total attendu en FCFA			-			-			-	-
	Montant payé			-							-
	Ecart			-			-			-	-
LUKOIL	Montant attendu en dollars	149 774,69	471,37		130 571,71	581,90		186 534,67	855,19		468 789,52
	Montant attendu en FCFA										-
	Montant total attendu en FCFA			-			-			-	-
	Montant payé										-
	Ecart			-			-			-	-
TOTAL MONTANT ATTENDU EN USD				863 000,40			682 422,20			930 012,91	2 475 435,51
TOTAL MONTANT ATTENDU EN FCFA (A)				-			-			-	-
TOTAL MONTANT PAYE EN FCFA (B)				-			-			-	-
ECART GLOBAL EN FCFA (B) -(A)				-			-			-	-

I. Récapitulatif des encaissements hors période en FCFA

Eléments	Permis d'exploitation	PID	RMP/AC
Paiement Perenco	KLL	172 145 477	9 549 244
Paiement Perenco	Tchibouéla	204 621 475	14 415 925
Paiement Perenco	Tchibéli/Litanzi	35 441 810	626 113
Paiement Perenco	Yombo masseko	125 591 021	45 810 451
Paiement Perenco	Tchendo	57 033 025	3 519 724
Sous total		594 832 808	73 921 457
Paiement Perenco			477 972 468
Total Paiement de Perenco			*1 146 726 733*
Paiement CONGOREP	Likouala	131 431 574	2 378 910
Paiement CONGOREP	Emeraude	150 399 675	7 548 650
Sous total		281 831 249	9 927 560
Total Paiement de CONGOREP			*291 758 809*
Paiement Chevron	HMD	420 820 647	4 805 600
Paiement Chevron	HMA	45 316 921	
Sous total		466 137 568	4 805 600
Total Paiement de Chevron			*470 943 168*
Paiement Fiscalité Eni			914 914 306
Total Paiement de ENI			*914 914 306*
Paiement Fiscalité Total Energies			10 438 460 820
Paiement Fiscalité Total Energies			2 089 694 457
Total Paiement de Total Energies			*12 528 155 277*
Total général des paiements			*15 352 498 293*

j. Statement 1 (Opérateurs)

STATEMENT 1 (OPERATEURS)				1er Trimestre 2022	
1- Production de la période			Notes	Bbls	
Production & Droit	Production du Congo selon les enlèvements			6 543 757,33	
	Droit de la République (Droits en nature)	(A)	1	8 794 841,02	
	Production Initiale	(B)	2	-	
	Disponible pour la Commercialisation :	C = (A-B)		8 794 841,02	
2- Fiscalité des opérateurs				Bbls	USD
	Op 1. : T. E&P Congo (PID, Redevance, PO, EO, ..)			3 994 281,54	22 255 727,18
	Op 2. : ENI Congo (PID, Redevance PO, EO, ..)			896 514,98	4 993 210,25
	Op 3. : Congorep (PID, Redevance , PO, EO,...)			1 253 204,28	2 290 687,17
	Op 4. : PERENCO (PID,Redevance & PO, ..)			1 756 937,31	4 585 577,03
	Op 5. : SNPC (PID, Redevance, PO, EO, ..)			202 175,56	1 331 512,14
	Op 6. : WING WAH E&P SAU (PID, Redevance, PO, EO, ..)			689 191,12	1 728 301,03
	Op 7. : AOGC (PID, Redevance, PO, EO, ..)			2 536,23	13 853,39
	Total Fiscalité	(D)		8 794 841,02	37 198 868,19
3- Ajustements des opérateurs			Notes	Bbls	USD
Ajustement Opérateurs Prix Fiscal	Ajustements de fiscalité & coûts de l'opérateur 1. T. E&P Congo				585 321,68
	Ajustements de fiscalité & coûts de l'opérateur 2. ENI Congo				129 933,50
	Ajustements de fiscalité & coûts de l'opérateur 6. WING WAH E&P SAU				244 732,41
	Operateur 1. T. E&P Congo (Prélèvement)				- 4 032 318,79
	Operateur 2. ENI Congo (Prélèvement)			- 283 486,87	- 248 764,68
	Operateur 5. SNPC (Prélèvement)				- 307 244,24
	Operateur 2. ENI Congo (C.à G. +A.P.)				
	Operateur 2. ENI Congo (Déduction livraison Coraf)				
	Mise en jeu oval Etat / CORAF				
	Total Ajustements Opérateurs en BBLS et en USD	(E)		- 283 486,87	- 3 628 340,12
4- Fiscalité en nature et en numéraire net des opérateurs attendu par la République (D+E)				8 511 354,15	33 570 535,83
5- Contribution par opérateur				Bbls	FCFA
Contribution des opérateurs Prix fiscal	*Op 1 : Total E & P Congo*				11 099 571 578,00
	Op 2 : ENI Congo				2 920 403 393,00
	Op 3 : Congorep				1 109 218 619,00
	Op 4 : Perenco				2 788 210 139,00
	Op 5 : SNPC				-
	Op 6 : WING WAH E&P SAU				-
	Op 7 : AOGC				-
	Total payé par les opérateurs en USD(Taux estimé à 550)	(F)			32 577 097,69
	Total payé par les operateurs en FCFA	(G)			17 917 403 729,00
5- Commercialisation par la SNPC				Bbls	USD
SNPC Prix du marché	Cession sur le marché			5 047 287,78	501 420 006,00
	Cession Coraf			1 496 469,56	132 541 444,00
	Taxe maritime				- 180 048,12
	Autres déduction				- 440 535 836,59
	Commissions SNPC				- 1 976 413,12
	Ecart sur encaissements				-
	Total des ventes sur le marché			6 543 757,33	191 269 152,17
5-Paiement coraf en USD (Taux estimé de 1 USD = 550)					9 444 394,33
6- Créance CORAF à déduire en USD					123 097 049,67
7- Net à Payer SNPC en USD					68 172 102,50
8- Paiement SNPC et CORAF au Tresor en USD		(H)			68 172 102,50
9- Paiement SNPC et CORAF au Tresor en FCFA		(I)			39 366 999 758
10- Encaissement total par la Republique en USD		(F+H)			100 749 200,19
11- Encaissement total par la Republique en FCFA		(G+I)			52 089 986 604,49

k. Statement 2 (Partenaires)

STATEMENT 2 (PARTENAIRES)				1er Trimestre 2022	
1- Production de la période			Notes	Bbls	
Production & Droit	Production du Congo selon les enlèvements				
	Droit de la République (Droits en nature)	(A)		-	
	Production stockée	(B)		-	
	Disponible pour la Commercialisation :	C = (A-B)		-	
2- Fiscalité des opérateurs				Bbls	USD
	Part 1. : CHEVRON (PID, Redevance, PO, EO, ..)				3 345 128,00
	Part 2. : SNPC (PID, Redevance PO, EO, ..)				1 967 422,91
	Part 3. : AOGC (PID, Redevance , PO, EO,...)				39 223,08
	Part 4. : BURREN (PID,Redevance & PO, ..)				-
	Part 5. : LUKOIL (PID, Redevance, PO, EO, ..)				468 789,34
	Total Fiscalité	(D)		-	5 820 563,33
Production & Droit			Notes	Bbls	USD
Ajustement Partenaires Prix Fiscal	Ajustements de fiscalité & coûts du partenaire 1. CHEVRON			-	
	Ajustements de fiscalité & coûts du partenaire 2. SNPC			-	
	Ajustements de fiscalité & coûts du partenaire 3. AOGC			-	
	Ajustements de fiscalité & coûts du partenaire 4. BURREN			-	
	Ajustements de fiscalité & coûts du partenaire 5. LUKOIL			-	
	Total Ajustements Partenaires en USD	(E)			-
4- Fiscalité en numéraire net des partenaires attendue par la République (D+E)					5 820 563,33
5- Contribution par opérateur				Bbls	FCFA
Contribution des Partenaires Prix fiscal	Part 1 : *CHEVRON*				1 941 908 097,00
	Part 2 : SNPC				-
	Part 3 : AOGC				-
	Part 4 : BURREN				-
	Part 5 : LUKOIL				-
	Total payé par les partenaires en USD	(F)			
	Total paye par les operateurs en FCFA	(G)			1 941 908 097,00
5- Commercialisation par la SNPC				Bbls	USD
SNPC Prix du marché	Cession sur le marché				
	Cession Coraf				
	Taxe maritime				
	Autres déduction				
	Commssions SNPC				
	Ecart sur encaissements				
	Total des ventes sur le marché			-	-
6- Créance CORAF à déduire en USD					-
7- Net à Payer SNPC en USD					-
8- Paiement SNPC au Tresor en USD		(H)		-	-
9- Paiement SNPC au Tresor en FCFA		(I)		-	-
10- Encaissement total par la Republique en USD		(F+H)			-
11- Encaissement total par la Republique en FCFA		(G+I)			1 941 908 097,00

I. Les encaissements relatifs au secteur pétrolier ne résultant pas du partage de production en FCFA

Société	DROIT RC (fiscalité)	PERIODE			Cumul
		Janvier	Février	Mars	
TEP	Redevance superficiaire	585 573 499			585 573 499
Eni	Redevance superficiaire	477 972 468			477 972 468
SNPC	Redevance superficiaire		274 964 798	137 482 399	412 447 197
	Redevance superficiaire				-
	Redevance superficiaire		1 029 172		1 029 172
Congorep	Redevance superficiaire Emeraude		151 694 386		151 694 386
	Redevance superficiaire Likouala		39 051 856		39 051 856
Perenco	Taxe superficiaire Emeraude				
	Taxe superficiaire Likouala				
	Taxe superficiaire Yombo		66 741 991		66 741 991
	Taxe superficiaire Tchibouela				-
	Taxe superficiaire Tchendo		34 532 476		34 532 476
	Taxe superficiaire Litanzi-Tchibeli		37 342 071		37 342 071
	Taxe superficiaire KLL		76 283 594		
	Redevance superficiaire Nongo Marine XXVII				
Wing	Redevance superficiaire		93 607 902		93 607 902
Mercuria	Redevance superficiaire	245 322 244			245 322 244
	TOTAL	1 308 868 211	775 248 246	137 482 399	2 145 315 262

m. Ecarts entre fiscalité en numéraire calculée et celle déclarée par Eni sur KITINA, MWAFI et FOUKANDA

Partenaire	Permis	Qualité du brut	Janvier				Février				Mars				Ecart global net (M)+(N)+(O)
			Réf	PID déclarée (A)	PID réconstituée (B)	Ecart (M) : (A) - (B)	PID déclarée (C)	PID réconstituée (D)	Ecart (N) : (C) - (D)		PID déclarée (E)	PID réconstituée (F)	Ecart (O) : (E) - (F)		
SNPC	Kitina II	NKS	Qté	104,730	159,182	- 54,452	94,920	144,282	- 49,362		103,050	156,636	- 53,586		- 157,400
			prix F	87,779	87,779	-	98,745	98,745	-		124,638	124,638	-		-
			s/t Valeur brut	9 193,095	13 972,837	- 4 779,742	9 372,875	14 247,126	- 4 874,251		12 843,946	19 522,798	- 6 678,852		- 16 332,845
			Ajustement												
			Prélèvement								-				
			S/t Valeur nette	9 193,095	13 972,837	- 4 779,742	9 372,875	14 247,126	- 4 874,251		12 843,946	19 522,798	- 6 678,852		- 16 332,845
	oukanda	DJE	Qté	83,080	166,168	- 83,088	71,580	143,160	- 71,580		78,420	156,835	- 78,415		- 233,083
			prix F	87,779	87,779	-	98,745	98,745	-		124,638	124,638	-		-
			s/t Valeur brut	7 292,679	14 586,061	- 7 293,382	7 068,167	14 136,334	- 7 068,167		9 774,112	19 547,601	- 9 773,489		- 24 135,037
			Ajustement												
			Prélèvement								-				
			S/t Valeur nette	7 292,679	14 586,061	- 7 293,382	7 068,167	14 136,334	- 7 068,167		9 774,112	19 547,601	- 9 773,489		- 24 135,037
	Mwafi II	DJE	Qté	65,190	221,639	- 156,449	58,430	198,645	- 140,215		60,640	206,169	- 145,529		- 442,193
			prix F	86,017	86,017	-	96,983	96,983	-		116,036	116,036	-		-
			s/t Valeur brut	5 607,448	19 064,722	- 13 457,274	5 666,717	19 265,188	- 13 598,471		7 036,423	23 923,026	- 16 886,603		- 43 942,348
			Ajustement												
			Prélèvement								-				
			S/t Valeur nette	5 607,448	19 064,722	- 13 457,274	5 666,717	19 265,188	- 13 598,471		7 036,423	23 923,026	- 16 886,603		- 43 942,348
Total en quantité				*253,000*	*546,989*	*- 293,989*	*224,930*	*486,087*	*- 261,157*		*242,110*	*519,640*	*- 277,530*		*- 832,676*
Total en valeur(montant en USD)				*22 093,222*	*47 623,620*	*- 25 530,397*	*22 107,759*	*47 648,648*	*- 25 540,889*		*29 654,481*	*62 993,425*	*- 33 338,944*		*- 84 410,230*

n. Synthèse des états SIGMA (WING WAH)

Date	Opérateur	Libellés	Montant (XAF)
25-févr-22	WING WAH E&P SAU	PID décembre 2021	271 969 000,00
25-févr-22	WING WAH E&P SAU	Redevance minière autoconsommation site 2021	17 269 780,00
25-févr-22	WING WAH E&P SAU	Redevance minière sur autoconsommation djéno décembre 2021	5 075 400,00
18-mars-22	WING WAH E&P SAU	Redevance minière autoconsommation site de janvier 2022	1 223 000,00
18-mars-22	WING WAH E&P SAU	Redevance minière sur autoconsommation djéno de janvier 2022	4 731 000,00
21-mars-22	WING WAH E&P SAU	PID janvier 2022	262 264 000,00
23-mars-22	WING WAH E&P SAU	Redevance sur autoconsommation février 2022	1 094 343,00
23-mars-22	WING WAH E&P SAU	Redevance sur autoconsommation février 2022	4 460 756,00
24-mars-22	WING WAH E&P SAU	Libéllé du paiement non identifié	264 882 552,00
Total paiement WING WAH E&P SAU			832 969 831,00

o. Synthèse des avis de débit (AOGC)

Date	Opérateur	Libellés	Montant (XAF)
10-janv-22	AOGC	Paiement de la taxe superficiaire de PI 2022	4 991 581,00
03-mars-22	AOGC	PID prov PI janvier 2022	2 252 699,00
03-mars-22	AOGC	PID & RAC janvier 2022	5 804 849,00
Total paiement AOGC			13 049 129,00