



SNH

Société Nationale des Hydrocarbures

Mandat de l'Etat
Etats Financiers 2023







Arrêtés au 31 décembre 2023

SOMMAIRE

PRESENTATION DES COMPTES 3
BASE DE PRESENTATION DES COMPTES 4
1. ANALYSES ET COMMENTAIRES DES COMPTES 4
2. FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE 8

PRINCIPES COMPTABLES 9
3. REGLES, PRINCIPES ET METHODES COMPTABLES 10

ETATS FINANCIERS AU 31-12-2023 13

BILAN AU 31-12-2023 14

COMPTE DE RESULTAT AU 31-12-2023 17

TABLEAU DE FLUX DE TRESORERIE AU 31-12-2023 19

NOTES ANNEXES 21
ANNEXE A LA NOTE 2 à 34 23

TABLEAUX ANNEXES SUR LES ACTIVITES PETROLIERES 51
LES DONNEES DE PRODUCTION 52
LES DONNEES D'ENLEVEMENT ET DE VENTE DE BRUT 74
LES DONNEES DE DEPENSES 94

Rapport général du Commissaire aux Comptes

PRESENTATION DES COMPTES



BASE DE PRESENTATION DES COMPTES

Les Etats Financiers de l'exercice 2023 sont arrêtés conformément aux normes et principes comptables généralement admis, aux dispositions de l'Acte Uniforme relatives au Droit Comptable et à l'Information Financière (AUDCIF) et au Système Comptable OHADA (SYSCOHADA) en vigueur dans la zone CEMAC. Leur présentation générale intègre en outre les spécificités propres à la Société Nationale des Hydrocarbures (SNH), au secteur Pétrolier et Gazier, et celles des contrats pétroliers.

1. ANALYSES ET COMMENTAIRES DES COMPTES

1.1. BILAN

- ### 1.1.1. LE PASSIF

- ### 1.1.1.1 LES RESSOURCES STABLES

Les ressources stables sont constituées du résultat de l'exercice avant son transfert dans le compte courant de l'Etat, des insuffisances de capacité de remboursement, et des provisions pour risques et charges. Elles s'élèvent à 720 003 millions de FCFA et enregistrent ainsi une diminution de 414 487 millions de FCFA en valeur absolue et 36,54% en valeur relative. Cette baisse est essentiellement due à la diminution du résultat de l'exercice.

Rubriques (en millions de FCFA)	2023	2022
Capitaux propres et ressources assimilées		
Résultat de l'exercice (Bénéfice)	499 072	912 511
Dettes financières diverses	44 345	46 096
Provisions pour risques et charges	176 586	175 883
TOTAL RESSOURCES STABLES	**720 003**	**1 134 490**

- ### 1.1.1.2 LE PASSIF CIRCULANT

Essentiellement constitué des dettes Fournisseurs, des dettes Opérateurs à très court terme et enfin du Compte Courant Etat, il connaît globalement une baisse de 19 769 millions de FCFA en valeur absolue, soit 9,52% en valeur relative.

Rubriques (en millions de FCFA)	2023	2022
Passif circulant		
Dettes circulantes H.A.O.	28	127
Clients, avances reçues	152	140
Fournisseurs d'exploitation	16 045	7 959
Dettes fiscales et sociales	34 708	866
Autres dettes	134 625	197 665
Provisions pour risques à court terme	2 321	891
TOTAL PASSIF CIRCULANT	**187 879**	**207 648**

1.1.2. L'ACTIF

- ### 1.1.2.1. L'ACTIF IMMOBILISE NET

Il se chiffre à 367 433 millions de FCFA au 31 décembre 2023 contre 616 177 millions de FCFA au 31 décembre 2022 et se détaille ainsi qu'il suit :

ACTIF IMMOBILISE NET			2023	2022
Rubriques (en millions de FCFA)	**Brut**	**Amortissements /provisions**	**Net**	**Net**
Immobilisations incorporelles	**79 490**	**79 037**	**454**	**114 994**
Frais de développement et de prospection	72 409	72 355	54	114 594
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	7 081	6 682	399	400
Immobilisations corporelles	**216 020**	**176 575**	**39 446**	**106 145**
Terrains	5 314	-	5 314	5 314
Bâtiments	5 252	2 693	2 559	58 075
Aménagements, agencements et installations	199 674	170 320	29 354	40 487
Matériel, mobilier et actifs biologiques	5 313	3 102	2 211	2 244
Matériel de transport	467	460	8	25
Avances et acomptes versés sur immobilisations	**14 504**	**-**	**14 504**	**294 762**
Immobilisations financières	**313 416**	**387**	**313 029**	**100 276**
Autres immobilisations financières	313 416	387	313 029	100 276
TOTAL ACTIF IMMOBILISE	**623 432**	**255 999**	**367 433**	**616 177**

Il en résulte une diminution de 248 744 millions de FCFA en valeur absolue et de 40,36% en valeur relative.

La forte variation de l'actif immobilisé s'explique par le changement de méthode comptable relatif à la conversion des Contrats d'Etablissements et Contrats d'Association RDR et Mokoko Abana intervenue en 2023.

- **1.1.2.2. L'ACTIF CIRCULANT NET**

L'actif circulant net est essentiellement constitué des stocks des consommables et produits finis, des créances sur des clients et des autres créances. Il passe de 416 729 millions de FCFA au 31 décembre 2022 à 415 159 millions de FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution en valeur absolue de 1 570 millions de FCFA et de 0,38% en valeur relative.

ACTIF CIRCULANT			2023	2022
Rubriques (en millions de FCFA)	**Brut**	**Amortissemens /provisions**	**Net**	**Net**
Stocks et encours	**142 985**	**-**	**142 985**	**145 471**
Créances et emplois assimilés	**320 898**	**48 724**	**272 174**	**271 258**
Fournisseurs, avances versées	115	-	115	72
Clients	187 026	44 647	142 379	112 260
Autres créances	133 757	4 077	129 680	158 926
TOTAL ACTIF CIRCULANT	**463 883**	**48 724**	**415 159**	**416 729**

- **1.1.2.3. ACTIF DE TRESORERIE**

La trésorerie positive de la SNH est essentiellement constituée des disponibilités en banque et en caisse, des placements constitués des dépôts à court terme. Elle a baissé de 184 891 millions de FCFA en 2023, soit une variation de 60,02% en valeur relative par rapport à l'exercice 2022.

Cette variation s'explique par la diminution des produits des ventes et l'augmentation de DAT à long terme.

TRESORERIE ACTIVE	2023	2022
TOTAL TRESORERIE-ACTIF (en millions de FCFA)	**123 181**	**308 072**

1.2. COMPTE DE RESULTAT

Le compte de résultat présente un bénéfice de 499 072 millions de FCFA en 2023 contre 912 511 millions de FCFA en 2022, soit une baisse de 413 439 millions de FCFA en valeur absolue et 45,31% en valeur relative due à une diminution du chiffre d'affaires du fait de la baisse de la production et du cours du brent.

• 1.2.1. LES CHARGES

Les charges de l'exercice 2023 s'élèvent à 393 013 millions de FCFA contre 513 819 millions de FCFA en 2022, soit une baisse de 120 805 millions de FCFA en valeur absolue et de 23,51% en valeur relative.

Rubriques (en millions de FCFA)	2023	2022
CHARGES		
Achats de marchandises	25 148	25 828
Variation de stocks de marchandises	-17 022	-13 722
Variation de stocks de matières premières et fournitures liées	-	-
Autres achats	18 271	7 298
Variation de stocks d'autres approvisionnements	-5 085	-3 534
Transports	249	308
Services extérieurs	143 511	202 169
Impôts et taxes	16	61 458
Autres charges	34 147	19 327
Dotations aux amortissements, aux provisions et dépréciations	193 704	212 567
Frais financiers et charges assimilées	74	2 120
TOTAL DES CHARGES	**393 013**	**513 818**

• 1.2.2. LES PRODUITS

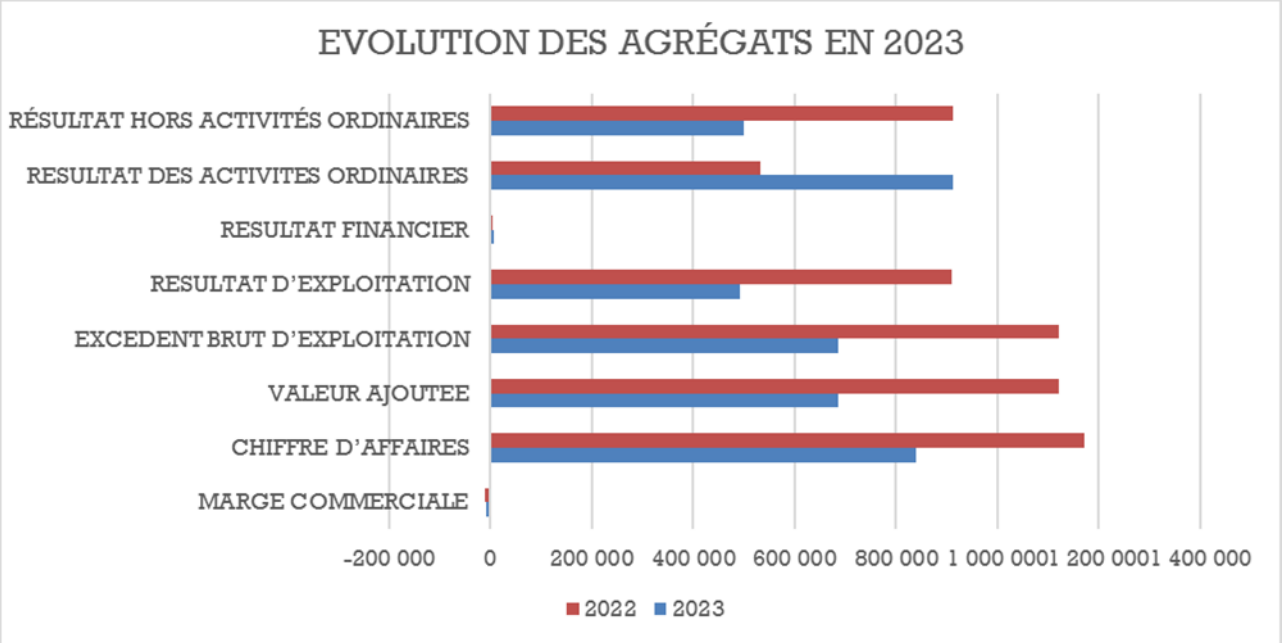
Le chiffre d'affaires impacté par la vente de brut passe de 1 172 028 millions de FCFA en 2022 à 838 636 millions de FCFA en 2023, soit une diminution de 28,45%. Globalement, les produits s'élèvent à la somme de 948 810 millions de FCFA en 2023 contre 1 426 333 millions de FCFA en 2022, soit une baisse en valeur absolue de 477 523 millions de FCFA et de 33,48% en valeur relative.

Cette baisse s'explique par la diminution des ventes consécutive à la baisse de la production et du cours du Brent.

Rubriques (en millions de FCFA)	2023	2022
PRODUITS		
Ventes de marchandises	0	0
Ventes de produits fabriqués	838 636	1 171 971
Produits accessoires	0	57
Production stockée (ou déstockage)	23 276	13 453
Autres produits	25 117	22 259
Transferts de charges d'exploitation	54 323	213 151
Reprises d'amortissements, provisions et dépréciation	1 116	228
Revenus financiers et assimilés	6 340	5 212
Autres produits HAO	2	2
TOTAL DES PRODUITS	**948 810**	**1 426 333**

QUELQUES AGREGATS DE GESTION

RUBRIQUES	2023	2022
MARGE COMMERCIALE	-8 126	-12 106
CHIFFRE D'AFFAIRES	**838 636**	**1 172 028**
VALEUR AJOUTEE	685 395	1 121 759
EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	685 395	1 121 759
RESULTAT D'EXPLOITATION	**492 807**	**909 420**
RESULTAT FINANCIER	**6 265**	**3 092**
RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES	**499 072**	**912 511**
RÉSULTAT HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES	**2**	**2**



2. FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE

Environnement du marché pétrolier

Deux faits majeurs ont impacté les comptes de la SNH pour l'exercice 2023 : la conversion des contrats de concessions RDR et LOKELE en Contrats de Partage de Production (CPP) et le changement de méthode de comptabilisation des CPP qui s'en est suivi.

Concernant le premier point, l'ancien régime a pris fin le 31/03/2023. Pour le second, le changement de méthode comptable découle de notre volonté d'aligner nos comptes sur le chapitre 33 du SYSCOHADA révisé, qui régit les sociétés en participation. Désormais, chaque participant doit comptabiliser les actifs, passifs, produits et charges proportionnellement à sa participation, contrairement à l'ancienne méthode où la SNH enregistrait la totalité des éléments dans ses comptes, et la part des autres contractants était ajustée via la variation des stocks et le transfert des charges.

Par ailleurs, concernant la propriété des actifs, le contractant gardant la propriété dans le cadre des opérations pétrolières, ceux-ci ne sauraient être comptabilisés comme actifs dans le patrimoine de l'Etat qu'au terme des contrats.

En ce qui concerne les chiffres clés, la production nationale est de 23,911 millions de barils, la quote-part de l'État dans la production pétrolière nationale a enregistré une baisse de 5,77 % par rapport à 2022, passant de 14,696 millions de barils en 2022 à 13,848 millions de barils en 2023.

Pour ce qui est de l'activité gazière, la production nationale a été de 84 969 milliers de pieds cube (Mscf) en 2023 et 34 733 Tonnes Métriques (TM) de production de Gaz Pétrole Liquéfié (GPL) la quote-part de l'État dans la production de gazière est 30 705 Mscf contre 21 871 Mscf en 2022, soit une augmentation de 40,39%.

Le prix moyen du Brent pour la période allant du 1er janvier au 31 décembre 2023 s'est établi à 82,64 USD contre 101,32 USD pour la même période de l'année précédente, soit une régression de 18,44 USD/bbl en valeur absolue.

Quant au volume des ventes de la quote-part Etat de brut, il s'est établi à 13,527 millions de barils en décembre 2023, contre 15,233 millions de barils en 2022, soit une baisse de 12,61%. La quote-part Etat du Gaz commercialisée est respectivement de 2,44 millions de pieds cube (Mmscf) pour le projet KPDC, de 22,136 millions de pieds cube (Mmscf) pour le projet FLNG et 10 216,37 Tonnes Métriques (TM) de GPL.

PRINCIPES COMPTABLES



3. REGLES, PRINCIPES ET METHODES COMPTABLES

3.1. Base d'établissement et de présentation des Etats Financiers

Les Etats Financiers du Mandat ont été établis conformément à l'Acte Uniforme relatif au Droit Comptable et à l'Information Financière (AUDCIF), au SYSCOHADA et aux normes régissant l'industrie Pétrolière et Gazière.

En vertu des dispositions relatives aux Contrats d'Association, seules les quotes-parts des actifs, des passifs, des produits et des charges revenant à l'Etat sont enregistrées dans les comptes de la SNH-Mandat.

En ce qui concerne les Contrats de Partage de Production (CPP), le traitement comptable est fait conformement aux dispositions du chapitre 33 du SYSCOHADA révisé, qui régit les sociétés en participation (joint-venture). Chaque cocontractant doit comptabiliser les actifs, passifs, produits et charges proportionnellement à sa participation. Les immobilisations sont comptabilisé en jouissance dans la comptabilité des non Operateurs.

Concernant la propriété des actifs, le contractant gardant la propriété dans le cadre des opérations pétrolières, ceux-ci ne seraient comptabilisés comme actifs dans le patrimoine de l'Etat qu'au terme des contrats.

Les principaux documents servant de sources d'information pour les opérations du Mandat sont constitués des :

- factures Opérateurs ;
- les situations des comptes
- états de reporting ;
- procès-verbaux de réunions de facturation ou de liquidation de la rente minière ;
- ordres de transfert dans le cadre des appels de fonds, les acomptes de redevance ou le service de la dette provenant des Opérateurs, confirmés par la Direction de la Production et exécutés par la Direction Financière ;
- ordres de prélèvements provenant de l'Etat et ses démembrements (interventions directes) ;
- avis d'écritures provenant des banques ;
- autres documents classiques de la comptabilité.

3.2. Immobilisations incorporelles

Les immobilisations incorporelles sont évaluées au coût de revient.

Elles comprennent les frais d'études, de géologie, de géophysique et de forage d'appréciation. Ces frais sont engagés pour la grande partie par les opérateurs et refacturés à la SNH. Ils sont amortis sur la base des taux suivants :

- charges immobilisées : 33,33% ;
- études générales, travaux de géologie et de géophysique : 20% ;
- forage d'exploration : 50%.

3.3. Immobilisations corporelles

Les immobilisations corporelles comprennent l'ensemble des équipements, matériels et installations concourant à la production du brut. Celles qui figurent au bilan représentent la quote-part SNH sur l'ensemble des immobilisations des différentes associations. Elles sont évaluées par les Opérateurs à leur prix d'acquisition ou prix de revient de production, et facturées à la SNH en fonction de sa quote-part dans les dépenses de

chaque association. Ces immobilisations corporelles sont amorties suivant la méthode linéaire sur la base des taux suivants :

- constructions en dur : 5% ;
- constructions légères : 20% ;
- installations de chargement : 10 à 20% ;
- véhicules : 25% ;
- matériels de forage : 20 à 33% ;
- équipements offshore : 15 à 20% ;
- immobilisations issues des contrats de partage de production (à hauteur du montant remboursé).

3.4. Les dettes et créances envers les Opérateurs

Les dettes de la SNH envers les Opérateurs sont affectées par :

- le solde issu de la liquidation de la redevance minière définitive ;
- le surplus ou l'insuffisance de capacité de remboursement.

La capacité de remboursement représente la différence entre la quote-part SNH sur les coûts techniques et la valeur de la quote-part SNH de brut affectée contractuellement au remboursement de ces coûts techniques. Cette différence peut être un surplus ou une insuffisance. Elle est calculée par exercice et par champ. La différence entre les coûts techniques et la valeur de la quote-part du brut affectée au remboursement des coûts techniques, est enregistrée en augmentation ou en diminution selon le cas, des dettes ou créances envers les opérateurs.

Ces dettes et créances sont libellées en dollars US. Dans la comptabilité SNH, elles ont été converties en FCFA au cours du dollar/FCFA de clôture de l'exercice.

3.5. La redevance minière négative

Le taux de redevance minière proportionnelle est fixé à chaque exercice. Ainsi, l'Opérateur dispose sur l'exercice fiscal considéré, après redevance et impôts sur les sociétés, du taux de rente minière garanti par la Convention d'Etablissement. La redevance minière peut être négative. Elle constitue un produit d'exploitation lorsqu'elle est positive et une charge d'exploitation lorsqu'elle est négative. Elle rentre dans la composition du coût unitaire moyen du baril utilisé par la SNH pour valoriser le stock final de brut à la clôture de l'exercice.

3.6. Les stocks

Les stocks de bruts sont évalués au coût de production qui est constitué pour l'essentiel des coûts techniques, des amortissements contractuels et de la redevance minière positive ou négative selon les cas.

Les stocks de matériels et fournitures sont évalués au prix moyen unitaire pondéré.

3.7. Les avoirs en devises

Les avoirs en devises convertibles sont évalués sur la base des cours de change en vigueur à la clôture de l'exercice. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions sont enregistrées au compte de résultat.

3.8. Les écarts de conversion

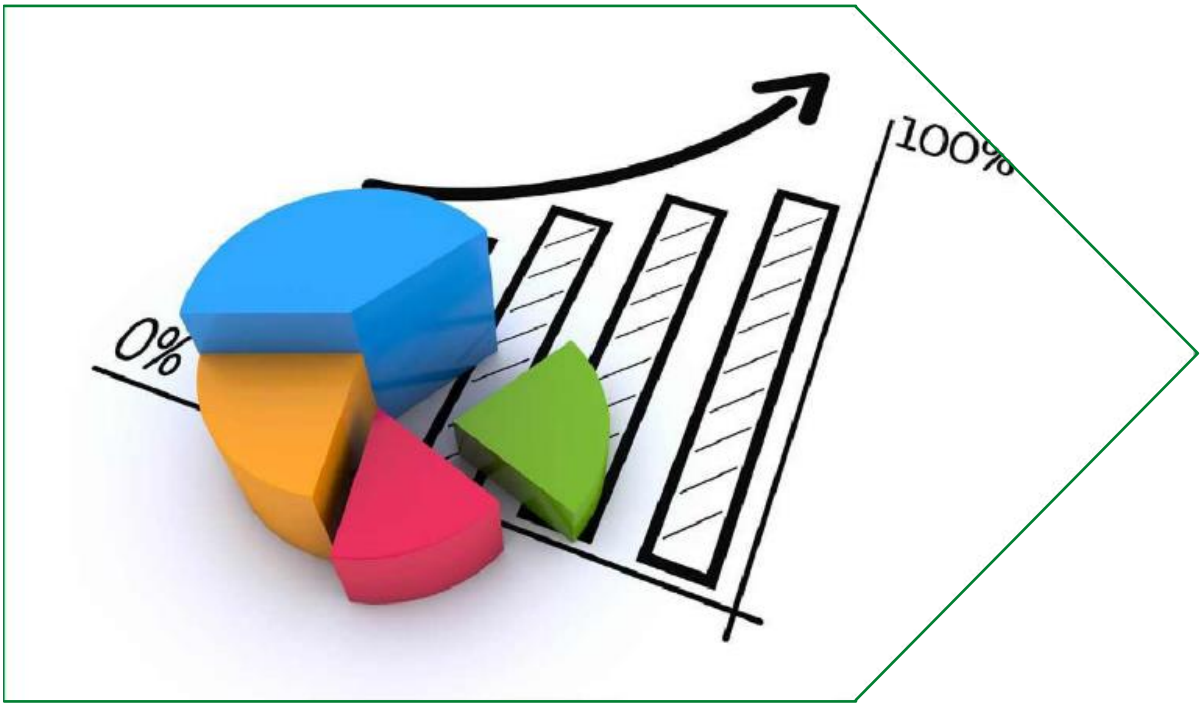
Les dettes et créances sont en général libellées en dollars US. Dans la comptabilité SNH-Mandat, elles sont converties en FCFA au cours du dollar/FCFA de clôture de l'exercice.

Le cas échéant, des écarts de conversion sont constatés à l'actif et/ou au passif. En cas d'écart de conversion actif, une provision pour perte de change est dotée à due concurrence.

ETATS FINANCIERS AU 31-12-2023



BILAN AU 31-12-2023



ACTIF (en FCFA)					
	2023			2022	Réf
Rubriques	**Brut**	**Amortissements/ provisions**	**Net**	**Net**	
Immobilisations incorporelles	**79 490 643 372**	**79 036 910 673**	**453 732 699**	**114 993 599 295**	**3A - 3C**
Frais de développement et de prospection	72 409 475 934	72 355 059 890	54 416 044	114 593 607 405	
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	7 081 167 438	6 681 850 783	399 316 655	399 991 890	
Fonds commercial et droit au bail	-	-	-	-	
Autres immobilisations incorporelles	-	-	-	-	
Immobilisations corporelles	**216 020 875 037**	**176 575 305 783**	**39 445 569 254**	**106 144 946 468**	**3A - 3C**
Terrains (1)	5 314 067 655	-	5 314 067 655	5 314 067 655	
(1) dont "Placement en Net...../.....					
Batiments	5 252 051 130	2 692 819 338	2 559 231 792	58 074 773 307	
(1) dont "Placement en Net...../.....					
Aménagements, agencements et installations	199 673 995 974	170 320 312 009	29 353 683 965	40 487 365 346	
Matériel, mobilier et actifs biologiques	5 313 491 855	3 102 494 371	2 210 997 484	2 244 201 460	
Matériel de transport	467 268 423	459 680 065	7 588 358	24 538 700	
Avances et acomptes versés sur immobilisations	**14 503 999 024**	**-**	**14 503 999 024**	**294 762 327 411**	**3A - 3C**
Immobilisations financières	**313 416 454 008**	**387 007 146**	**313 029 446 862**	**100 275 660 001**	**3A - 3C&4**
Titres de participation	-	-	-		
Autres immobilisations financières	313 416 454 008	387 007 146	313 029 446 862	100 275 660 001	
TOTAL ACTIF IMMOBILISÉ	**623 431 971 441**	**255 999 223 602**	**367 432 747 839**	**616 176 533 175**	
Actif circulant HAO	**-**	**-**	**-**	**-**	**5**
Stocks et encours	**142 984 539 038**	**-**	**142 984 539 038**	**145 471 494 747**	**6**
Créances et emplois assimilés	**320 898 198 850**	**48 724 187 131**	**272 174 011 719**	**271 257 683 258**	
Fournisseurs avances versées	115 296 828	-	115 296 828	71 583 152	**17**
Clients	187 025 750 973	44 646 987 457	142 378 763 516	112 259 867 979	**7**
Autres créances	133 757 151 049	4 077 199 674	129 679 951 375	158 926 232 127	**8**
TOTAL ACTIF CIRCULANT	**463 882 737 888**	**48 724 187 131**	**415 158 550 757**	**416 729 178 005**	
Titres de placement	-	-	-	-	
Valeurs à encaisser	-	-	-	-	
Banques, chèques postaux, caisse et assimilés	123 181 202 348	-	123 181 202 348	308 072 223 640	**11**
TOTAL TRÉSORERIE-ACTIF	**123 181 202 348**	**0**	**123 181 202 348**	**308 072 223 640**	
Ecart de conversion-Actif	2 947 442 121		2 947 442 121	2 441 164 395	**12**
TOTAL GÉNÉRAL	**1 213 443 353 798**	**304 723 410 733**	**908 719 943 065**	**1 343 419 099 215**	

PASSIF (en FCFA)			
Rubriques	**2023**	**2022**	**Réf**
Capitaux propres et ressources assimilées			
Capital			
Actionnaires capital non appelé			
Primes et réserves			
Primes d'apports, d'émissions, de fusion			
Écarts de Réévaluation			
Réserves indisponibles			
Réserves libres			
Report à nouveau (+ ou -)			
Résultat net de l'exercice (Bénéfice + ou Perte -)	499 072 145 486	912 511 485 771	
Autres capitaux propres			
Subventions d'investissement			
Provisions réglementées et fonds Assimilés		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES	**499 072 145 486**	**912 511 485 771**	
Dettes financières et ressources assimilées			
Emprunts et dettes financières diverses	44 344 668 944	46 096 372 246	
Dettes de location acquisition	-	-	-
Provisions pour risques et charges	176 585 692 612	175 882 610 357	
TOTAL DETTES FINANCIÈRES	**220 930 361 556**	**221 978 982 603**	
TOTAL RESSOURCES STABLES	**720 002 507 042**	**1 134 490 468 374**	-
Passif circulant			
Dettes circulants HAO	28 437 202	127 353 165	-
Clients, avances reçues	152 188 521	140 114 883	-
Fournisseurs d'exploitation	16 044 710 479	7 959 430 782	**17**
Dettes fiscales et sociales	34 707 583 470	865 783 051	**18**
Autres dettes	134 625 231 517	197 664 759 025	**19**
Provisions pour risques à court terme	2 321 404 700	890 608 541	-
TOTAL PASSIF CIRCULANT	**187 879 555 889**	**207 648 049 447**	
Trésorerie passif	-	-	
Banques, crédits d'escompte	-	-	
Banques, établissements financiers et crédits de trésorerie		1 197 292	
TOTAL TRÉSORERIE - PASSIF	**-**	**1 197 292**	**20**
Écarts de conversion - passif	837 880 134	1 279 384 102	**12**
TOTAL PASSIF	**908 719 943 065**	**1 343 419 099 215**	

COMPTE DE RESULTAT AU 31-12-2023



COMPTE DE RÉSULTAT (en FCFA)					
Rubriques			**Notes**	**2023**	**2022**
Activité d'exploitation					
Ventes de marchandises	A	+	21	-	-
Achats de marchandises		-	22	- 25 147 699 884	- 25 828 019 368
Variation de stocks de marchandises		- /+	6	17 022 192 360	13 722 488 098
MARGE COMMERCIALE				**- 8 125 507 524**	**- 12 105 531 270**
Ventes de produits fabriqués	B	+	21	838 636 226 273	1 171 970 996 909
Travaux services vendus	C	+	21		-
Produits accessoires	D	+	21	-	57 330 720
CHIFFRE D'AFFAIRES (A + B+ C+ D)				**838 636 226 273**	**1 172 028 327 629**
Production stockée (ou déstockage)		+		- 23 276 383 700	13 453 218 873
Production immobilisée		+	21	-	-
Subventions d'exploitation		+	21	-	-
Autres produits		+	21	25 116 695 561	22 258 590 115
Transferts de charges d'exploitation		+	12	54 322 605 890	213 150 502 099
Achats de matières premières et fournitures liées		-	22	-	-
Variation de stocks de matières premières et fournitures liées		- /+	6	-	-
Autres achats		-	22	- 18 270 809 604	- 7 297 829 650
Variation des stocks d'autres approvisionnements		- /+	6	- 5 084 730 566	3 533 824 193
Transports		-	23	- 248 792 144	- 308 001 681
Services extérieurs		-	24	- 143 510 808 472	- 202 168 867 067
Impots et taxes		-	25	- 16 278 342	- 61 458 443 042
Autres charges		-	26	- 34 146 879 541	- 19 327 143 461
VALEUR AJOUTÉE				**685 395 337 831**	**1 121 758 646 738**
Charges de personnel		-	27	0	0
EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION				**685 395 337 831**	**1 121 758 646 738**
Reprises d'amortissements, provisions et dépréciation		+	28	1 115 582 728	227 703 134
Dotations aux amortissements, aux provisions et dépréciations		-	3C &28	- 193 704 156 344	- 212 566 678 387
RÉSULTAT D'EXPLOITATION				**492 806 764 215**	**909 419 671 485**
Activité financière				-	
Revenus financiers et assimilés			29	6 339 619 532	5 211 556 597
Reprises de provisions et dépréciation financières			28	-	-
Transferts de charges financières			12	-	-
Frais financiers et charges assimilées			29	- 74 238 259	- 2 119 742 309
Dotations aux provisions et dépréciations financières			3C &28	-	0
RÉSULTAT FINANCIER				**6 265 381 273**	**3 091 814 288**
RÉSULTAT DES ACTIVITÉS ORDINAIRES				**499 072 145 488**	**912 511 485 773**
Produits des cessions d'immobilisations		+	3D	-	-
Autres produits HAO		+	30	- 2	- 2
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		-	3D	-	-
Autres Charges HAO		-	30	-	-
RÉSULTAT HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (somme TN à RP)				**- 2**	**- 2**
Participation des travailleurs		-	30	-	-
Impôts sur le résulat		-			
RÉSULTAT NET (XG+XH+RQ+RS)				**499 072 145 486**	**912 511 485 771**

TABLEAU DE FLUX DE TRESORERIE AU 31-12-2023



TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE (en FCFA)					
(en FCFA)					
LIBELLÉS		2023			2022
Trésorerie nette au 1er janvier (Trésorerie actif N-1 - Trésorerie passif N-1)	A	308 071 026 348			339 617 927 514
Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles					
Capacité d'Autofinancement Globale (CAFG)		**691 660 719 102**			**1 124 850 461 024**
- Actif circulant HAO		-			
- Variation des stocks		2 486 955 709			13 517 824 296
- Variation des créances		- 1 422 606 187		-	140 979 064 552
+Variation du passif circulant		- 20 209 997 526		-	598 038 342 593
Variation du Besoin en Fonds de Roulement lié aux activités opérationnelles		19 145 648 004		-	725 499 582 849
Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles	B	**672 515 071 098**			**399 350 878 175**
Flux de trésorerie provenant des activités d'investissements					
- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations incorporelles		- 26 777 178	0	-	3 640 370 770
- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations corporelles		- 5 212 505 048		-	345 669 814 914
- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations financières		- 850 413 909 570		-	85 274 410 001
+ Encaissements liés aux cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles		-			-
+ Encaissements liés aux cessions d'immobilisations financières		-			-
Flux de trésorerie provenant des activités d'investissement	C	**- 855 653 191 796**			**- 434 584 595 685**
Flux de trésorerie provenant du financement par les capitaux propres					
+ Augmentation de capital par apports nouveaux		-			-
+ Subventions d'investissements reçues		-			-
- Prélèvements sur le capital					-
- Dividendes versés		-			-
Flux de trésorerie provenant des capitaux propres	D	**-**			**-**
Flux de trésorerie provenant du financement par les capitaux étrangers					
+ Emprunts		703 082 255			3 686 816 344
+ Autres dettes financières		-			-
- Remboursements des emprunts et autres dettes financières		- 2 454 785 557			
Flux de trésorerie provenant des capitaux étrangers	E	**- 1 751 703 302**			**3 686 816 344**
Flux de trésorerie provenant des activités de financement (D+E)	F	**- 1 751 703 302**			**3 686 816 344**
VARIATION DE LA TRÉSORERIE NETTE DE LA PERIODE (B+C+F)	G	- 184 889 824 000		-	31 546 901 166
Trésorerie nette au 31 Décembre (G+A)					
Contrôle:Trésorerie actif N - Trésorerie passif N		**123 181 202 348**			**308 071 026 348**

NOTES ANNEXES



NOTE 2

INFORMATIONS OBLIGATOIRES

A - DÉCLARATION DE CONFORMITÉ AU SYSCOHADA

Les états financiers ont été établis en conformité avec le Système Comptable OHADA et l'Acte Uniforme relatif au droit comptable à l'information financière.

B- RÈGLES ET MÉTHODES COMPTABLES

Les états financiers ont été confectionnés dans le respect des postulats, des conventions et des règles d'évaluation édictés par le SYSCOHADA et l'Acte Uniforme. Tous les comptes, à l'exception des liquidités, apparaissent au bilan à leur coût historique en FCFA ou équivalent, au cours de la devise étrangège concernée à la date d'acquisition ou de l'effectivité de chaque actif ou dette selon le cas. Les liquidités en devise sont valorisées et enregistrées en contre-valeur FCFA au cours du dernier jour du mois de la clôture de l'exercice, soit le 31 décembre 2023. La présentation des comptes et leur évaluation sont conformes aux normes et principes comptables OHADA, adaptés et aux activités de la SNH.

C - DÉROGATION AUX POSTULATS ET CONVENTIONS COMPTABLES

Respect de tous les postulats et conventions comptables sans aucune dérogation

D - INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES RELATIVES AU BILAN, AU COMPTE DE RÉSULTAT ET AU TABLEAU DES FLUX DE TRÉSORERIE

Pas d'informations complémentaires relatives aux autres états financiers.

ANNEXE A LA NOTE 2 DE SNH MANDAT – EXERCICE 2023

1. PRESENTATION DE LA SNH

La Société Nationale des Hydrocarbures (SNH) est une Société dont le capital est détenu à 100% par l'Etat du Cameroun. La société est responsable de la mise en oeuvre de la politique nationale en matière d'hydrocarbures (liquides et gazeux).

La SNH intervient principalement sur deux axes :

a) Elle intervient comme agent de recouvrement *de recettes* pour le compte de l'Etat, pour la perception des recettes pétrolières liées aux contrats et conventions conclus entre l'Etat et les opérateurs (compagnies) pétroliers ; ces recettes sont par la suite reversées par la SNH au Trésor Public.

b) La SNH intervient également dans plusieurs activités pour la plupart liées au secteur pétrolier, telles que :

- L'identification et le développement des ressources pétrolières du pays, en association avec des opérateurs privés ;
- La participation dans les joint-ventures avec des opérateurs pétroliers ;
- La prise de participations dans des sociétés privées ou publiques œuvrant dans les filières pétrolières amont et aval ;
- La vente et l'achat de pétrole brut sur les marchés internationaux ;
- L'octroi de prêts à des projets soutenus par l'Etat.

Ces différentes interventions, grâce notamment aux dividendes des participations, fournissent à la SNH les ressources financières nécessaires au financement de ses activités.

La SNH tient deux comptabilités distinctes : une comptabilité correspondant aux opérations financières exécutées pour le compte du Trésor (Gestion des associations et transferts à l'Etat), appelée **Comptabilité Mandat,** et une comptabilité des autres opérations, appelée **Comptabilité Fonctionnement**. Les états financiers de la SNH sont audités par un Commissaire aux Comptes.

2. SITUATION DU DOMAINE MINIER CAMEROUNAIS

Le domaine minier camerounais d'une superficie de 31 839 km^2 compte au 31 décembre 2023 :

- 04 permis et/ou autorisations exclusives de recherche couvrant une superficie de 7 955,78

km² soit 24 ,99% de la superficie nationale ;

- 12 concessions et/ou autorisations exclusives d'exploitation en cours de validité pour une superficie totale de 4 057.76 km² soit 12,74 % de la superficie nationale ;
- 02 blocs en cours de négociation (Tilapia et Ngosso, respectivement dans les bassins Douala/Kribi-Campo et Rio Del Rey) d'une superficie de 4 348,9 km² soit 13,66 % de la superficie totale ;
- 08 blocs libres d'une superficie totale de 15 476,56 km². Soit 48,61 % de la superficie totale.

3. SITUATION DES ASSOCIATIONS

3.1. DANS LA PHASE EXPLORATION

Au 31 décembre 2023, les quatre (4) Permis et/ou autorisations exclusives de recherche en phase d'exploration en vigueur se répartissent comme suit :

Bassins	Associations	Membres	Opérateurs
Douala/Kribi-Campo	MATANDA	▪ SNH ▪ AFEX ▪ GDC	Gaz Du Cameroun (GDC)
Rio Del Rey	BOMANA	▪ SNH ▪ PERENCO Rio Del Rey	PERENCO Rio Del Rey PRDR
Logone Birni	ZINA –MAKARY	▪ SNH ▪ Yan Chang Logone Development Holding Company Ltd	Yan Chang Logone Development Holding Company Ltd
Rio Del Rey	THALI	▪ SNH ▪ Tower Ressources	Tower Ressources

3.2. DANS LA PHASE DE DEVELOPPEMENT ET D'EXPLOITATION

Au 31 décembre 2023, douze (12) Contrats de Partage de Production (CPP) et Concession (CC) dans lesquels sont menées des activités d'appréciation et de développement. Il s'agit de :

Groupements	Membres	Opérateurs
Concession		
Ebomé	❑ SNH Etat ❑ SNH ❑ Perenco Cameroun	Perenco Cameroun
Logbaba	❑ SNH Etat ❑ RSM ❑ Gaz du Cameroun	Gaz du Cameroun

Moudi	❑ SNH Etat ❑ SNH ❑ Perenco Cameroun	Perenco Cameroun
Contrat de partage de production		
Rio Del Rey	❑ SNH Etat ❑ ADDAX ❑ Perenco RDR	Perenco RDR
Mokoko Abana	❑ SNH Etat ❑ Perenco RDR ❑ ADDAX	ADDAX
Etinde	❑ SNH Etat ❑ New Age ❑ LukOil Ltd ❑ EurOil Ltd	New Age
Iroko	❑ SNH Etat ❑ ADDAX	ADDAX
Dissoni Nord	❑ SNH ETAT ❑ ADDAX ❑ Perenco RDR	Perenco Rio Del Rey
Sanaga Sud	❑ SNH Etat ❑ Perenco Cameroun	Perenco Cameroon
Moabi	❑ SNH Etat ❑ Perenco Cameroon	Perenco Cameroon
Bolongo	❑ SNH ETAT ❑ Glencore ❑ Perenco RDR	Perenco Rio Del Rey
Mvia	❑ SNH	SNH

Il existe à ce jour trois (03) Associations autour desquelles la SNH gère les intérêts de l'Etat dans la valorisation des ressources pétrolières nationales. Il s'agit de :

Associations	Membres	Opérateurs
Ebomé	❑ SNH Etat ❑ SNH ❑ Perenco Cameroun	Perenco Cameroun
Moudi	❑ SNH Etat ❑ SNH ❑ Perenco Cameroun	Perenco Cameroun
Logbaba	❑ SNH Etat ❑ RSM ❑ Gaz du Cameroun	Gaz du Cameroun

NOTE 3A

IMMOBILISATIONS BRUTES (en FCFA)

	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
RUBRIQUES	**0**	**Acquisitions Apports Créations**	**Virements de poste à poste**	**Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice**	**Cessions Scissions Hors service**	**Virements de poste à poste**	**MONTANT BRUT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE**
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**492 169 186 478**	**-**	**164 670 186 098**	**-**	**-**	**577 348 729 204**	**79 490 643 372**
Frais de développement et de prospection	485 088 019 040	-	164 670 186 098	-	-	577 348 729 204	72 409 475 934
Brevets, licences, logiciels, et droits similaires	7 081 167 438	-	-	-	-	-	7 081 167 438
Fonds commercial et droits au bail	-	-	-	-	-	-	0
Autres immobilisations incorporelles	-	-		-	-	-	0
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 642 392 798 954**	**30 685 633**	**81 404 526 151**	**-**	**-**	**1 507 807 135 701**	**216 020 875 037**
Terrains hors immeuble de placement	5 314 067 655	-		-	-		5 314 067 655
Terrains - immeuble de placement				-	-		0
Bâtiments hors immeuble de placement	60 519 005 826	5 000 000		-	-	55 271 954 696	5 252 051 130
Bâtiments - immeuble de placement				-	-		0
Aménagements, agencements et installations	1 570 804 650 828	-	81 403 721 213	-	-	1 452 534 376 067	199 673 995 974
Matériel, mobilier et actifs biologiques	5 287 806 222	25 685 633	804 938	-		804 938	5 313 491 855
Matériel de transport	467 268 423	-		-			467 268 423
AVANCES ET ACOMPTES VERSÉS SUR IMMOBILISATIONS	**294 762 327 411**	**5 208 596 593**	**15 760 624 885**	**-**	**-**	**301 227 549 865**	**14 503 999 024**
Immobilisations incorporelles	33 974 742 961	26 777 178	5 966 912 491	-	-	30 676 253 015	9 292 179 615
Immobilisations corporelles	260 787 584 450	5 181 819 415	9 793 712 394	-	-	270 551 296 850	5 211 819 409
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	**100 662 667 147**	**850 413 909 570**	**1 452 455 405 955**	**-**	**0**	**2 090 115 528 604**	**313 416 454 068**
Titres de participation	-	0					0
Autres immobilisations financières	100 662 667 147	850 413 909 570	1 452 455 405 955			2 090 115 528 604	313 416 454 068
TOTAL GÉNÉRAL	**2 529 986 979 990**	**855 653 191 796**	**1 714 290 743 089**	**-**	**0**	**4 476 498 943 374**	**623 431 971 501**

Commentaires :

La variation significative à la baisse des immobilisations brutes est due au changement de méthode de comptabilisation des CPP visant à enregistrer uniquement les quotes-parts des actifs et passifs revenant à l'État.

NOTE 3C
IMMOBILISATIONS (AMORTISSEMENTS) (en FCFA)

RUBRIQUES	A AMORTISSEMENTS CUMULES A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	B AUGMENTATIONS : DOTATIONS DE L'EXERCICE	C DIMINUTIONS : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'actif	D = A + B - C CUMUL DES AMORTISSEMENTS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
Frais de développement et de prospection	370 494 411 635	- 70 105 056 031	217 489 027 218	82 900 328 386
Brevets, licences, logiciels, et droits similaires	6 681 175 548	675 235	-	6 681 850 783
Fonds commercial et droits au bail	-	-	-	-
Autres immobilisations incorporelles	-	-	-	-
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**377 175 587 183**	**-70 104 380 796**	**217 489 027 218**	**89 582 179 169**
Terrains hors immeuble de placement	-	-	-	-
Terrains - immeuble de placement				-
Bâtiments hors immeuble de placement	2 444 232 519	248 586 819	-	2 692 819 338
Bâtiments - immeuble de placement				-
Aménagements, agencements et installations	1 530 317 285 482	124 420 984 280	1 494 963 226 249	159 775 043 513
Matériel, mobilier et actifs biologiques	3 043 604 762	58 889 609	-	3 102 494 371
Matériel de transport	442 729 723	16 950 342	-	459 680 065
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 536 247 852 486**	**124 745 411 050**	**1 494 963 226 249**	**166 030 037 287**
TOTAL GÉNÉRAL	**1 913 423 439 669**	**54 641 030 254**	**1 712 452 253 467**	**255 612 216 456**
Total des Dotations de l'exercice		**54 641 030 254**		

Commentaires :

Le changement de méthode de comptabilisation des CPP a entrainé plusieurs régularisations dans les comptes amortissements consistant à annuler les valeurs brutes et les amortissements des immobilisations en CPP et transférer le solde en immobilisations financières.

NOTE 4

IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	Créances à un an au plus	Créances à plus d'un an et à deux ans au plus	Créances à plus de deux ans
Titres de participation	-	-	0%			
Prêts et créances	160 705 977 629	387 007 146	41425%			160 705 977 629
Prêts au personnel	-	-	0%			
Créances sur l'Etat	-	-	0%			
Titres immobilisés	-	-	0%			
Dépôts et cautionnements	150 575 660 001	100 275 660 001	100%	50 300 000 000	100 275 660 001	
Intérêts courus	2 134 816 438	-	0%			-
TOTAL BRUT	**313 416 454 068**	**100 662 667 147**	**211%**	**50 300 000 000**	**100 275 660 001**	**160 705 977 629**
Dépréciations titres de participation	-		0%			
Dépréciations autres immobilisations	387 007 146	387 007 146	0%			387 007 146
TOTAL NET DE DÉPRÉCIATION	**313 029 446 922**	**100 275 660 001**	**100%**	**50 300 000 000**	**100 275 660 001**	**160 318 970 483**

Liste des filiales et participations :

Dénomination sociale	Localisation (ville / pays)	Valeur d'acquisition	% Détenu	Montant des capitaux propres filiale	Resultat dernier exercice filiale

Commentaires :

La nouvelle méthode de comptabilisation des CPP entraine la comptabilisation des capex en compte 277xxx immobilisations financières.

NOTE 5

ACTIF CIRCULANT HAO (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Créances sur cessions d'immobilisations	-	-	
Autres créances hors activités ordinaires	-	-	
TOTAL BRUT	**-**	**-**	
Dépréciations des créances HAO	-	-	
TOTAL NET DE DÉPRÉCIATION	**-**	**-**	

Commentaires :

RAS

DETTES CIRCULANTES HAO (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Fournisseurs d'investissements	28 437 202	127 353 165	-78%
Fournisseurs d'investissements effets à payer	-	-	
Versements restant à effectuer sur titres de participation et titres immobilisés non libérés	-	-	
Autres dettes hors activités ordinaires	-	-	
TOTAL	**28 437 202**	**127 353 165**	**-78%**

Commentaires :

RAS.

NOTE 6

STOCKS ET ENCOURS [1] (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Marchandises	47 769 724 149	21 965 399 861	117%
Matières premières et fournitures liées	-	-	
Autres approvisionnements	69 525 523 510	73 535 276 097	-5%
Produits en cours	-	-	
Services en cours	-	-	
Produits finis	23 360 897 379	46 637 281 079	-50%
Produits intermédiaires	-	-	
Stocks en cours de route, en consignation ou en dépôt	2 328 394 000	3 333 537 710	-30%
TOTAL BRUT STOCKS ET ENCOURS	**142 984 539 038**	**145 471 494 747**	**-2%**
Dépréciations des stocks	-		0%
TOTAL NET DE DÉPRÉCIATION	**142 984 539 038**	**145 471 494 747**	**-2%**

(1) Les stocks H.A.O. ne seront inscrits dans l'actif circulant H.A.O. que lorsque leur montant total est significatif (supérieur à 5% du total de l'actif circulant).

Commentaires :

RAS

NOTE 7

CLIENTS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	Créances à un an au plus	Créances à plus d'un an et à deux ans au plus	Créances à plus de deux ans
Clients (hors réserves de propriété Groupe)	187 025 750 973	128 254 343 828	46%	58 771 407 145	3 333 905 152	124 920 438 676
Clients effets à recevoir (hors réserves de propriété Groupe)		-	0%	-		-
Clients et effets à recevoir avec réserves de propriété		-	0%	-		-
Clients et effets à recevoir Groupe		-	0%			-
Créances sur cession d'immobilisations		-	0%	-		-
Clients effets escomptés et non échus		-	0%	-		-
Créances litigieuses ou douteuses			0%	-		
Clients produits à recevoir		14 326 255 804	-100%	-		-
TOTAL BRUT CLIENTS	**187 025 750 973**	**142 580 599 632**	**31%**	**58 771 407 145**	**3 333 905 152**	**124 920 438 676**
Dépréciations des comptes clients	44 646 987 457	30 320 731 653	47%	14 326 255 804		30 320 731 653
TOTAL NET DE DÉPRECIATION	**142 378 763 516**	**112 259 867 979**	**27%**	**44 445 151 341**	**3 333 905 152**	**94 599 707 023**
Clients, avances reçues hors groupe						
Clients, avances reçues groupe		-				
Autres clients créditeurs	152 188 521	140 114 883	9%	12 073 638	140 114 883	
TOTAL CLIENTS CRÉDITEURS	**152 188 521**	**140 114 883**	**9%**	**12 073 638**	**140 114 883**	**-**

Commentaires :

RAS

NOTE 8

AUTRES CRÉANCES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	Créances à un an au plus	Créances à plus d'un an et à deux ans au plus	Créances à plus de deux ans
Personnel	-		0%	-	-	-
Organismes sociaux	-		0%		-	-
Etats et Collectivités publiques	96 809 326	54 531 192	100%	96 809 326	-	-
Organismes internationaux	-	-	0%		-	-
Apporteurs, associés et groupe	106 749 813 130	128 574 288 116	-100%			128 574 288 116
Compte transitoire ajustement spécial lié à la révision du SYSCOHADA	-	0	0%	-	-	-
Autres débiteurs divers	26 910 528 593	34 374 612 493	-100%			26 910 528 593
Comptes permanents non bloqués des établissements et des succursales	-		0%		-	-
Comptes de liaison charges et produits	-		0%		-	-
Comptes de liaison des sociétés en participation	-		0%		-	-
TOTAL BRUT AUTRES CRÉANCES	**133 757 151 049**	**163 003 431 801**	**-100%**	**96 809 326**	**0**	**155 484 816 709**
Dépréciations des autres créances	4 077 199 674	4 077 199 674	-100%			4 077 199 674
TOTAL NET DE DÉPRÉCIATION	**129 679 951 375**	**158 926 232 127**	**-100%**	**96 809 326**	**0**	**151 407 617 035**

Commentaires :

La variation à la baisse des autres créances est due à la conversion des contrats de concessions RDR et LOKELÉ en contrat de partage de production et au changement de méthode de comptabilisation des CPP qui annule les créances et les dettes envers les opérateurs dans les comptes Apporteurs, associés et groupe.

NOTE 11

DISPONIBILITÉS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Banques locales	40 074 435 925	57 132 669 990	-30%
Banques autres Etats région	0	-	0%
Banques, dépôts à terme	72 039 776 693	124 282 901 460	-42%
Autres Banques	10 539 965 767	125 784 417 182	-92%
Banques intérêts courus	520 059 157	866 345 378	0%
Chèques postaux	0	-	0%
Autres établissements financiers	0	-	0%
Etablissements financiers interêts courus	0	-	0%
Instruments de trésorerie	0	-	0%
Caisse	6 964 806	5 889 630	18%
Caisse électronique mobile	0		0%
Régies d'avances et virements accréditifs	0		0%
TOTAL BRUT VALEURS A ENCAISSER	**123 181 202 348**	**308 072 223 640**	**-60%**
Dépréciations	-	-	0%
TOTAL NET DE DÉPRÉCIATION	**123 181 202 348**	**308 072 223 640**	**-60%**
	0		
	0		

Commentaires :

RAS

NB : Banques intérêts courus et Etablissements financiers intérêts courus figurent dans cette rubrique en négatif si le compte principal attaché est débiteur.

NOTE 12

ECARTS DE CONVERSION (en FCFA)

Libellés	Dévises	Montant en dévises	Cours UML Année d'acquisition	Cours UML	Variation en valeur absolue
Ecarts de conversion actif : détailler les créances et dettes		**2 947 442 121**			
Clients					
EBOME					
Facturation MOUDI					
Facturation MOUDI					
Facturation MOUDI					
Ecarts de conversion passif : détailler les créances et dettes		**837 880 134**			
Clients					
Facturaction EBOME					
					-
					-
Commentaires :				-	

RAS.

TRANSFERTS DE CHARGES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Transferts de charges d'exploitation : détailler la nature des charges transférées	**54 322 605 890**	**213 150 502 099**	**-75%**
Transferts de charges financières : détailler la nature des charges			
Commentaires :			

La variation à la baisse des transferts de charges d'exploitations est due au changement de méthode comptable des CPP qui n'implique plus la comptabilisation des transferts de charges opérateurs.

NOTE 16A

DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans	Dettes à plus de deux ans
Emprunts obligataires	-	-				
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	-	-				
Avances reçues de l'Etat	-	-				
Avances reçues et comptes courants bloqués	-	-				
Dépôts et cautionnements reçus	-	-				
Intérêts courus	-	-				
Avances assorties de conditions particulières	-	-				
Autres emprunts et dettes	44 344 668 944	46 096 372 246	-4%			46 096 372 246
Dettes liées à des participations	-	-				
Comptes permanents bloqués des établissements et succursales	-					
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIÈRES	**44 344 668 944**	**46 096 372 246**	**-4%**			**46 096 372 246**
Crédit bail immobilier	-	-				
Crédit bail mobilier	-	-				
Location vente	-	-				
Intérêts courus	-	-				
Autres dettes de location acquisition	-	-				
TOTAL DETTES DE LOCATION ACQUISITION	**-**	**-**	**0%**			
Provisions pour litiges	350 000 000	350 000 000	0%			
Provisions pour garantie données aux clients	-	-	0%			
Provisions pour pertes sur marchés à achèvement futur	-	-	0%			
Provisions pour pertes de change	-	-	0%			
Provisions pour impôts	-	-	0%			
Provisions pour pensions et obligations assimilées	-	-	0%			
Actif du régime de retraite	-	-	0%			
Provisions pour restructuration	-	-	0%			
Provisions pour amendes et pénalités	-	-	0%			
Provisions de propre assureur	175 532 610 357	175 532 610 357	0%			
Provisions de droits à déduction	-	-	0%			
Autres provisions	703 082 255	-	100%			
TOTAL PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES	**176 585 692 612**	**175 882 610 357**	**0%**			

Commentaires :

RAS

NOTE 17

FOURNISSEURS D'EXPLOITATION (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans au plus	Dettes à plus de deux ans
Fournisseurs dettes en compte (hors groupe)	15 923 100 607	7 837 329 317	103%	8 085 771 290		7 837 329 317
Fournisseurs effets à payer (hors groupe)			0%			
Fournisseurs dettes et effets à payer groupe						
Fournisseurs factures non parvenues (hors groupe)	121 609 872	122 101 465	0%			121 609 872
Fournisseurs factures non parvenues groupe			0%	-		
TOTAL FOURNISSEURS	**16 044 710 479**	**7 959 430 782**	**102%**	**8 085 771 290**	**-**	**7 958 939 189**
Fournisseurs, avances et acomptes (hors groupe)	115 296 828	71 553 870	61%	43 742 958		71 553 870
Fournisseurs, avances et acomptes groupe		-	0%	-	-	-
Autres fournisseurs débiteurs			0%	-	-	-
TOTAL FOURNISSEURS DÉBITEURS	**115 296 828**	**71 553 870**	**61%**	**43 742 958**	**-**	**71 553 870**

Commentaires :

RAS

NOTE 18

DETTES FISCALES ET SOCIALES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en value absolue	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans	Dettes à plus de deux ans
Personnel avances et acomptes		-	-	0%	-	-	-
Personnel rémunérations dues		-	-	0%	-	-	-
Autres personnel		-	-	0%		-	-
Caisse de sécurité sociale		-	-	0%		-	-
Caisse de retraite		-	-	0%	-	-	-
Autres organismes sociaux	-	0	-	0%	-	-	-
TOTAL DETTES SOCIALES	**-**	**-**	**-**	**0%**	**-**	**-**	**-**
Etat, impôts sur les bénéfices	-	-	-	0%		-	-
Etat, impôts et taxes	330 504 368	156 821 163	173 683 205	111%	330 504 368	-	-
Etat, TVA	34 217 942 176	576 655 545	33 641 286 631	5834%	34 217 942 176	-	-
Etat, impôts retenus à la source	156 016 091	129 185 508	26 830 583	21%	156 016 091	-	-
Autres dettes Etat	3 120 835	3 120 835	-	0%	3 120 835	-	-
TOTAL DETTES FISCALES	**34 707 583 470**	**865 783 051**	**33 841 800 419**	**3909%**	**34 707 583 470**	**-**	**-**
TOTAL DETTES SOCIALES ET FISCALES	**34 707 583 470**	**865 783 051**	**33 841 800 419**	**3909%**	**34 707 583 470**	**-**	**-**
		0					

Commentaires :

La variation à la hausse du compte Etat TVA est due à diverses régularisations sur TVA due, facturées au client KPDC.

NOTE 19

AUTRES DETTES ET PROVISIONS POUR RISQUES A COURT TERME (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans au plus	Dettes à plus de deux ans
Organismes internationaux	-	-	0%		-	-
Apporteurs opérations sur le capital	-	-	0%		-	-
Associés, compte courant	97 986 546 569	188 396 877 080	-48%		-	188 396 877 080
Associés dividendes à payer	-	-	0%		-	-
Groupe, comptes courants		-	0%			-
Autres dettes associés	10 372 675 825	-	100%			
TOTAL DETTES ASSOCIÉS	**108 359 222 394**	**188 396 877 080**	**-18%**	**-**	**-**	**188 396 877 080**
Créditeurs divers	26 200 519 870	9 175 054 692	186%	17 025 465 178	1 892 391 931	7 282 662 761
Obligataires		-				
Rémunérations d'administrateurs		-				-
Compte du factor		-			-	-
Versements restant à effectuer sur titres de placement non libérés		-			-	-
Compte transitoire ajustement spécial lié à la révision du SYSCOHADA		-			-	-
Autres créditeurs divers	65 489 253	92 827 253	-29%	65 489 253	-	-
TOTAL CRÉDITEURS DIVERS	**26 266 009 123**	**9 267 881 945**	**183%**	**17 090 954 431**	**1 892 391 931**	**7 282 662 761**
Comptes permanents non bloqués des établissements et des succursales		-	0%	-	-	-
Comptes de liaison charges et produits		-	0%	-	-	-
Comptes de liaison des sociétés en participation	-	-		-	-	-
TOTAL COMPTES DE LIAISON	**-**	**-**	**0%**	**-**	**-**	**-**
	-	-		-	-	-
TOTAL AUTRES DETTES	**134 625 231 517**	**197 664 759 025**	**-32%**	**17 090 954 431**	**1 892 391 931**	**195 679 539 841**
Provisions pour risques à court terme (voir note 28)	2 321 404 700	890 608 541	161%	1 430 796 159	890 608 541	-
					-	

Commentaires :

La variation à la baisse des autres dettes est due à la conversion des contrats de concessions RDR et LOKELÉ en contrat de partage de production et au changement de méthode de comptabilisation des CPP qui annule les créances et les dettes envers les opérateurs dans les comptes Apporteurs, associés et groupe.

NOTE 20

BANQUES, CRÉDIT D'ESCOMPTE ET DE TRÉSORERIE (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Escomptes de crédit de campagne	-	-	
Escomptes de crédit ordinaires	-	-	
TOTAL BANQUES, CRÉDITS D'ESCOMPTE ET DE TRÉSORERIE	**-**	**-**	**0%**
Banques locales	-	1 197 292	-100%
Banques autres états régions	-	-	
Autres banques	-	-	
Banques intérêts courus	-	-	
Crédit de trésorerie	-	-	
TOTAL BANQUES, CRÉDITS DE TRÉSORERIE	**-**	**1 197 292**	**-100%**
TOTAL GÉNÉRAL	**-**	**1 197 292**	**-100%**

Commentaires :

RAS

NB : Banques et intérêts courus figure dans cette rubrique si le compte principal attaché est créditeur

NOTE 21

CHIFFRE D'AFFAIRES ET AUTRES PRODUITS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Ventes dans la région	-	-	
Ventes hors région	-	-	
Ventes groupe	-	-	
Remises et ristournes sur ventes	-	-	
Ventes sur internet	-	-	
TOTAL VENTES MARCHANDISES	**-**	**-**	**0%**
Ventes dans la région	-	-	
Ventes hors région	838 636 226 273	1 171 970 996 909	-28%
Ventes groupe	-	-	
Remises et ristournes sur ventes		-	
Ventes sur internet		-	
TOTAL VENTES DE PRODUITS FABRIQUÉS	**838 636 226 273**	**1 171 970 996 909**	**-28%**
Ventes dans la région		-	
Ventes hors région			
Ventes groupe		-	
Ventes sur internet		-	
TOTAL VENTES DE TRAVAUX ET SERVICES VENDUS	**-**	**-**	
Produits accessoires	-	57 330 720	-100%
TOTAL CHIFFRE D'AFFAIRES	**838 636 226 273**	**1 172 028 327 629**	**-28%**
Production immobilisée	-	-	
Subventions d'exploitation	-	-	
Autres produits	25 116 695 561	22 258 590 115	13%
TOTAL AUTRES PRODUITS	**25 116 695 561**	**22 258 590 115**	**13%**
TOTAL GÉNÉRAL	**863 752 921 834**	**1 194 286 917 744**	**-28%**

Commentaires :

Baisse des ventes resultant de la baisse du prix de Brent et de la production pétrolière nationale de 5,96% par rapport à l'année 2022 .

NOTE 22

ACHATS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Achats dans la région	15 360 649 929	17 083 521 913	-10,1%
Achats hors région	9 787 049 955	8 744 497 455	12%
Achats groupe		-	0
TOTAL ACHATS DE MARCHANDISES	**25 147 699 884**	**25 828 019 368**	**-3%**
Achats dans la région	-	-	0%
Achats hors région	-	-	0%
Achats groupe	-	-	0%
TOTAL ACHATS DE MATIÈRES PREMIÈRES ET FOURNITURES LIÉES	**-**	**-**	**0%**
Matières consommables	24 065 422	87 361 391	-72%
Matières combustibles	18 127 173 658	7 142 769 814	154%
Produits d'entretien	88 520	100 000	-11%
Fournitures d'atelier, d'usine et de magasin	5 172 799	14 753 075	-65%
Eau	132 962	188 287	-29%
Electricité	53 686 979	40 036 260	34%
Autres énergies	-	-	0%
Fourniture d'entretien	-	-	0%
Fourniture de bureau	1 311 750	1 073 250	0%
Petit matériel et outillages	19 015 301	3 040 872	525%
Achats d'études, prestations de services, de travaux , de matériels et d'équipements	40 162 213	8 506 701	372%
Achats d'emballages	-	-	0%
Frais sur achats	-	-	0%
Remises, rabais, remises et ristournes	-	-	0%
TOTAL AUTRES ACHATS	**18 270 809 604**	**7 297 829 650**	**150%**

Commentaires :

La variation à la hausse des achats est due à la prise en charge par la SNH depuis juillet 2023 des approvisionnements en carburant des opérations du MINDEF.

NOTE 23

TRANSPORTS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Transports sur ventes	-	-	
Transports pour le compte de tiers	-	-	0%
Transports du personnel	-	-	
Transports de plis	153 060	88 422	73%
Autres transports	248 639 084	307 913 259	-19%
TOTAL	**248 792 144**	**308 001 681**	**-19%**

Commentaires :

RAS.

NOTE 24

SERVICES EXTÉRIEURS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Sous-traitance générale	-	0	
Locations et charges locatives	133 758 863	286 671 483	-53%
Redevances de location acquisition	-	0	0%
Entretien, réparations et maintenance	431 397 704	461 029 729	-6%
Primes d'assurance	5 075 156 688	3 929 285 714	29%
Etudes, recherches et documentation	378 618 728	76 886 032	392%
Publicité, publications, relations publiques	- 77 746 608	83 540 009	-7%
Frais de télécommunications	415 207 985	269 646 918	54%
Frais bancaires	91 651 797	336 200 300	-73%
Rémunérations d'intermédiaires et de conseils	135 750 201 789	195 019 979 243	-30%
Frais de formation du personnel	30 838 618	54 679 298	-44%
Redevances pour brevets, licences, logiciels, concession et droits similaires	-	161 938 306	-100%
Cotisations	184 687 178	163 247 375	13%
Autres charges externes	941 542 514	1 325 762 660	-29%
TOTAL	**143 510 808 472**	**202 168 867 067**	**-29%**

Commentaires :

La variation significative à la baisse des rémunérations d'intermédiaires et de conseils est due au changement de méthode de comptabilisation des CPP visant à enregistrer uniquement les quotes-parts des charges et produits revenant à l'État.

NOTE 25

IMPÔTS ET TAXES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Impôts et taxes directs	10 196 432	61 457 045 542	-100%
Impôts et taxes indirects	-	-	0%
Droits d'enregistrement	6 081 910	1 397 500	335%
Pénalités et amendes fiscales	-		0%
Autres impôts et taxes	0		
TOTAL	**16 278 342**	**61 458 443 042**	**-100%**

Commentaires :

La variation significative à la baisse des impôts et taxes directs est expliquée par la conversion des contrats de concessions RDR et LOKELÉ en contrat de partage de production entrainant ainsi l'annulation des charges et produits relatifs aux redevances minières

NOTE 26

AUTRES CHARGES (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Pertes sur créances clients	7 332	-	100%
Pertes sur autres débiteurs	-		0%
Quote-part de résultat sur opérations faites en commun	-		0%
Valeur comptable des cessions courantes d'immobilisations	-		0%
Indemnités de fonction et autres rémunérations d'administrateurs	-		0%
Dons et mécénat	-	-	0%
Autres charges diverses	17 499 211 705	18 607 295 005	-6%
Charges pour provisions et provisions pour risques à court terme d'exploitation (voir note 28)	16 647 660 504	719 761 951	2213%
TOTAL	**34 146 879 541**	**19 327 056 956**	**77%**

Commentaires :

La variation à la hausse des charges pour provisions et provisions pour risques à court terme d'exploitation est dûe à la constatation au courant de l'exercice du complément de provision des créances SONARA de MFCFA 14 326 afin de porter le provisionnement à 100% en attente d'abandon effectif de la créance par la SNH.

NOTE 28

PROVISIONS ET DÉPRÉCIATIONS INSCRITES AU BILAN (en FCFA)

	A	B			C			D = A + B - C
SITUATIONS ET MOUVEMENTS NATURE	PROVISIONS A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS EXPLOITATION	FINANCIÈRES	HORS ACTIVITÉS	DIMINUTIONS : REPRISES EXPLOITATION	FINANCIÈRES	HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES	PROVISIONS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
1. Provisions réglementées	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Provisions financières pour risques et charges	175 882 610 357		703 082 255	-		-	-	176 585 692 612
3. Dépréciations des immobilisations	2 862 006 005		-		-	-	-	2 862 006 005
TOTAL : DOTATIONS	178 744 616 362	-	703 082 255		-	-	-	179 447 698 617
4. Dépréciations des stocks	-		-	-	-	-	-	-
5. Dépréciations des actifs circulant HAO	-			-	-	-	-	-
6. Dépréciations des comptes fournisseurs	-		-	-	-	-	-	-
7. Dépréciations des comptes clients	30 320 731 653	14 326 255 804	-	-	-	-	-	44 646 987 457
8. Dépréciations des autres créances	4 077 199 674		-	-		-	-	4 077 199 674
9. Dépréciations des titres de placement	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Dépréciations des valeurs à encaisser	-		-	-	-	-	-	-
11. Dépréciations des disponibilités	-		-	-	-	-	-	-
12. Dépréciations et provisions pour risques à court terme d'exploitation	890 608 541	2 321 404 700	-	-	890 608 541	-	-	2 321 404 700
13. Dépréciations et provisions pour risques à court terme à caractère financier	-		-	-	-	-	-	-
TOTAL : CHARGES POUR DÉPRÉCIATIONS ET PROVISIONS A COURT TERME	35 288 539 868	16 647 660 504	-	-	890 608 541	-	-	51 045 591 831
TOTAL PROVISIONS ET DÉPRÉCIATIONS	214 033 156 230	16 647 660 504	703 082 255	-	890 608 541	-	-	230 493 290 448

Commentaires :

RAS

NOTE 29

CHARGES ET REVENUS FINANCIERS (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Intérêts des emprunts	34 075 201	29 784 315	14%
Intérêts dans loyers de locations acquisition	-	-	0%
Escomptes accordés	-	-	0%
Autres intérêts	-	536 415 983	-100%
Escomptes des effets de commerce	-	-	0%
Pertes de change	40 163 058	1 553 542 011	-97%
Pertes sur cessions de titres de placement	-		0%
Malis provenant d'attribution gratuite d'actions au personnel salarié et aux dirigeants			0%
Pertes sur risques financiers			0%
Charges pour dépréciations et provisions à court terme à caractère financier (voir note 28)			0%
SOUS TOTAL : FRAIS FINANCIERS	**74 238 259**	**2 119 742 309**	**-96%**
Intérêts de prêts et créances diverses	4 073 547 019	1 744 652 663	133%
Revenus de participations	-	-	0%
Escomptes obtenus	-	-	0%
Revenus de placement	1 942 898 548	1 149 485 822	69%
Gains de change	323 173 965	2 317 418 112	-86%
Gains sur cessions de titres de placement	-	-	0%
Gains sur risques financiers	-	-	0%
Reprises de charges pour dépréciations et provisions à court terme à caractère financier (voir note 28)		-	0%
SOUS TOTAL : REVENUS FINANCIERS	**6 339 619 532**	**5 211 556 597**	**22%**
TOTAL	**6 265 381 273**	**3 091 814 288**	**103%**

Commentaires :

La variation à la hausse des produits financiers est principalement due aux intérêts sur les dépôts à terme.

NOTE 30

AUTRES CHARGES ET PRODUITS HAO (en FCFA)

Libellés	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %
Charges HAO constatées (1) à détailler	-		0%
(1)	-		0%
(1)	-		0%
Pertes sur créances HAO	-		0%
Dons et libéralités accordés	-		0%
Abandons de créances consentis	-		0%
Charges provisionnées HAO	-	-	0%
Dotations hors activités ordinaires	-		0%
Participation des travailleurs	-		0%
subventions d'équilibre	-	-	0%
SOUS TOTAL : FRAIS FINANCIERS	**0**	**0**	**0%**
Produits HAO constatés (1) à détailler	- 2	- 2	0%
(1)	-		0%
(1)	-		0%
Dons et libéralités obtenus	-		0%
Abandons de créances obtenus	-		0%
Transfert de charges HAO	-		0%
Reprise des charges pour dépréciations et provisions à court terme HAO	-		0%
Reprises hors activités ordinaire	-		0%
SOUS TOTAL : REVENUS FINANCIERS	**-2**	**-2**	**0%**
TOTAL	**-2**	**-2**	**0%**

Commentaires :

NOTE 31

RÉPARTITION DU RÉSULTAT ET AUTRES ÉLÉMENTS CARACTÉRISTIQUES DES CINQ DERNIERS EXERCICES (en FCFA)

NATURE DES INDICATIONS	2023	2022	2021	2020	2019
STRUCTURE DU CAPITAL A LA CLÔTURE DE L' EXERCICE (2)					
Capital social					
Actions ordinaires 0 0 0 0	-	-	-	-	-
Actions à dividendes prioritaires (A.D.P.) sans droit de vote	-	-	-	-	-
Actions nouvelles à émettre :	-	-	-	-	-
- par conversion d'obligations	-	-	-	-	-
- par exercice de droits de souscription	-	-	-	-	-
OPÉRATIONS ET RÉSULTATS DE L'EXERCICE (3)					
Chiffre d'affaires hors taxes	838 636 226 273	1 172 028 327 629	668 259 562 468	460 254 884 155	745 876 220 877
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	691 660 719 104	1 124 850 461 026	660 146 371 735	345 034 128 132	628 747 975 728
Participation des travailleurs aux bénéfices		0	-		
Impôt sur le résultat		0	-		
Résultat net (4)	499 072 145 486	912 511 485 771	547 498 401 103	302 618 695 790	380 160 546 873
RÉSULTAT ET DIVIDENDE DISTRIBUÉS 0					
Résultat distribué (5)					
Dividende attribué à chaque action					
PERSONNEL ET POLITIQUE SALARIALE					
Effectif moyen des travailleurs au cours de l'exercice (6)					
Effectif moyen de personnel extérieur	-				
Masse salariale distribuée au cours de l'exercice (7)					
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) [Sécurité sociale, oeuvres sociales]					
Personnel extérieur facturé à l'entité (9)	-	-	-	-	-

(1) Y compris l'exercice dont les états financiers sont soumis à l'approbation de l'Assemblée.
(2) Indication en cas de lis 0
(3) Les éléments de cette rubrique sont ceux figurant au compte de résultat.
(4) Le résultat, lorsqu'il est négatif, doit être mis entre parenthèses.
(5) L'exercice N correspond au dividende proposé du dernier exercice.
(6) Personnel propre. 0
(7) Total des comptes 661, 662, 663.
(8) Total des comptes 664, 668.
(9) Compte 667.

NOTE 34

FICHE DE SYNTHÈSE DES PRINCIPAUX INDICATEURS FINANCIERS

(EN MILLIERS DE FRANCS)	Exercice 2023	Exercice 2022	Variation en %	
ANALYSE DE L'ACTIVITÉ				
SOLDES INTERMÉDIAIRES DE GESTION				
CHIFFRE D'AFFAIRES	838 636 226	1 172 028 328	-28%	
MARGE COMMERCIALE	- 8 125 508	- 12 105 531		
VALEUR AJOUTÉE	685 395 338	1 121 758 647	-39%	
EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION (EBE)	685 395 338	1 121 758 647	39%	
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	492 806 764	909 419 671	46%	
RÉSULTAT FINANCIER	6 265 381	3 091 814	103%	3 173 567
RÉSULTAT DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	499 072 145	912 511 486	-45%	- 413 439 340
RÉSULTAT HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES	- 0	- 0		-
RÉSULTAT NET	499 072 145	912 511 486	0%	- 413 439 340
DÉTERMINATION DE LA CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT				
EBE	685 395 338	1 121 758 647		
+ Valeurs comptables des cessions courantes d'immobilisations (compte 654)	-	-		
- Produits des cessions courantes d'immobilisations (compte 754)	-	-		
= CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT D'EXPLOITATION	**685 395 338**	**1 121 758 647**		
+ Revenus financiers	6 016 446	2 894 138		
+ Gains de change	323 174	2 317 418		
+ Transferts de charges financières	-	-		
+ Produits HAO	- 0	- 0		
+ Transferts de charges HAO	-	-		
- Frais financiers	- 34 075	- 566 200		
- Pertes de change	- 40 163	- 1 553 542		
- Participation	-	-		
- Impôts sur les résultats	-	-		
= CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (CAFG)	**691 660 719**	**1 124 850 461**		
- Distributions de dividendes opérées durant l'exercice		-		
= AUTOFINANCEMENT	**691 660 719**	**1 124 850 461**		
ANALYSE DE LA RENTABILITÉ				
Rentabilité économique = Résultat d'exploitation (a) / Capitaux propres + dettes financières	**61%**	**64%**		
Rentabilité financière = Résultat net / Capitaux propres	**100%**	**100%**		
ANALYSE DE LA STRUCTURE FINANCIÈRE				
Capitaux propres et ressources assimilées	499 072 145	912 511 486	-45%	
+ Dettes financières* et autres ressources assimilées (b)	221 768 242	223 258 367	-1%	0%
= Ressources stables	**720 840 387**	**1 135 769 852**	**-37%**	
- Actif immobilisé (b)	367 432 748	616 176 533	-40%	
= FONDS DE ROULEMENT (1)	**353 407 639**	**519 593 319**	-32%	
Actif circulant d'exploitation (b)	418 105 993	419 170 342	0%	
- Passif circulant d'exploitation (b)	- 187 851 119	- 207 520 696	-9%	
= BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (2)	**230 254 874**	**211 649 646**	9%	
Actifs circulant HAO (b)		-		
- Passif circulant HAO (b)	- 28 437	- 127 353	-78%	
= BESOIN DE FINANCEMENT HAO (3)	- 28 437	- 127 353	-78%	
BESOIN DE FINANCEMENT GLOBAL (4) = (2) + (3)	**230 226 437**	**211 522 293**	**9%**	
TRÉSORERIE NETTE (5) = (1) - (4)	**123 181 202**	**308 071 026**	**-60%**	
CONTRÔLE : TRÉSORERIE NETTE = (TRÉSORERIE-ACTIF) - (TRÉSORERIE-PASSIF)	123 181 202	308 071 026		
ANALYSE DE LA VARIATION DE LA TRÉSORERIE				
Flux de trésorerie des activités opérationnelles	672 515 071	399 350 878	68%	
+Flux de trésorerie des activités d'investissement	- 855 653 192	- 434 584 596	-97%	
+ Flux de trésorerie des activités de financement	- 1 751 703	3 686 816	-148%	
= VARIATION DE LA TRÉSORERIE NETTE DE LA PÉRIODE	**-184 889 824**	**-31 546 901**	**486%**	
ANALYSE DE LA VARIATION DE L'ENDETTEMENT FINANCIER NET				
Endettement financier brut (Dettes financières* + Trésorerie-passif)	44 344 669	46 097 570		
- Trésorerie-actif	- 123 181 202	- 308 072 224	-60%	
= ENDETTEMENT FINANCIER NET	**-78 836 533**	**-261 974 654**	**-70%**	

(a) Résultat d'exploitation après impôt théorique sur le bénéfice
(b) Les écarts de conversion doivent être éliminés afin de ramener les créances et les dettes concernées à leur valeur initiale
Dettes financières * = emprunts et dettes financières diverses + dettes de location acquisition

Commentaires :

RAS.

TABLEAUX ANNEXES SUR LES ACTIVITES PETROLIERES



LES DONNEES DE PRODUCTION

Annexe 3.1 : Tableau récapitulatif du partage de la production par association et par champ

Annexe 3.1.1 : Tableau récapitulatif du partage de la production par type de brut

Annexe 3.1.2 : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les productions mensuelles par Opérateur

Annexe 3.1.3 : Partage de production mensuelle sur champs RDR classiques

Annexe 3.1.4 : Partage de production mensuelle sur champs Mokoko abana

Annexe 3.1.5 : Partage de production mensuelle sur champ Dissoni

Annexe 3.1.6 : Partage de production mensuelle sur champ Iroko

Annexe 3.1.7 : Partage de production mensuelle sur champ MOUDI

Annexe 3.1.8 : Partage de production mensuelle sur champ MOUDI (D1)

Annexe 3.1.9 : Partage de production mensuelle sur champ EBOME

Annexe 3.1.10 : Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD CONDENSATS

Annexe 3.1.11.A: Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD-GAZ-KPDC

Annexe 3.1.12.B : Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD-GAZ-FLNG

Annexe 3.1.13.C : Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD-GAZ-GPL

Annexe 3.1.14 : Partage de la production mensuelle sur MOABI

Annexe 3.1.15 : Partage de la production mensuelle sur champ BOLONGO

Annexe 3.1.16 : Partage de la production mensuelle sur champ LOGBABA-CONSENDAT

Annexe 3.1.17 : Partage de la production mensuelle sur champ LOGBABA-GAZ

Annexe 3.1 : Tableau récapitulatif du partage de la production par association et par champ

RIO DEL REY, LOKELE, EBOME, MOUDI & D1 ETATS DE PRODUCTIONS AU 31/12/2023 (en barils)	Total Production	Q/P SNH ETAT	Q/P PRDR	Q/P GDC	Q/P RSM	Q/P GLENCORE	Q/P ADDAX	Q/P SNH Fonct	Q/P PERCAM
PERENCO RDR OPERATEUR - (SNH/PRDR/ADDAX)									
TOTAL RIO DEL REY Classiques	**11 444 183,00**	**7 480 409,00**	**2 010 674,00**				**1 953 100,00**	**-**	**-**
TOTAL DISSONI	**895 500,00**	**515 271,00**	**190 115,00**				**190 114,00**	**-**	**-**
TOTAL BOLONGO	**1 551 244,00**	**334 511,00**	**119 832,00**			**608 299,00**	**-**	**-**	**-**
TOTAL PERENCO RDR OPERATEUR - (SNH/PRDR/ADDAX)	**13 890 927,00**	**8 330 191,00**	**2 320 621,00**	**-**	**-**	**608 299,00**	**2 143 214,00**	**-**	**-**
ADDAX OPERATEUR (SNH/ADDAX/PRDR)									
TOTAL MOKOKO ABANA	**5 022 588,00**	**3 224 128,00**	**375 176,00**				**1 423 284,00**	**-**	**-**
IROKO	1 997 457,00	1 125 516,00					871 941,00		
TOTAL ADDAX OPERATEUR - (SNH/ADDAX/PRDR)	**7 020 045,00**	**4 349 644,00**	**375 176,00**	**-**	**-**	**-**	**2 295 225,00**	**-**	**-**
PERENCO CAM OPERATEUR (SNH/PCAM)									
MOUDI	145 574,00	72 787,00	-				-	14 558,00	58 229,00
D1 (Lokele)	165 680,00	82 841,00	-				-	16 566,00	66 273,00
TOTAL MOUDI	**311 254,00**	**155 628,00**	**-**				**-**	**31 124,00**	**124 502,00**
KOLE MOABI	**1 102 706,00**	**366 477,00**							**736 229,00**
EBOME (champ EBOME)	576 373,00	288 186,00	-				-	123 921,00	164 266,00
CONDENSATS (champ Sanaga Sud)	997 471,00	357 809,60	-				-	-	637 054,00
CONDENSATS (LOGBABA)	12 984,70	1 038,78		7 406,47	4 539,45				128,11
TOTAL EBOME	**1 586 828,70**	**647 034,38**	**-**	**7 406,47**	**4 539,45**	**-**	**-**	**123 921,00**	**801 448,11**
TOTAL PERENCO CAM OPERATEUR (SNH/PCAM)	**3 000 788,70**	**1 169 139,38**	**-**			**-**	**-**	**155 045,00**	**1 662 179,11**
TOTAL GENERAL	**23 911 760,70**	**13 848 974,38**	**2 695 797,00**				**4 438 439,00**	**155 045,00**	**1 662 179,11**
GAZ (champs SANAGA SUD KPDC) MSCF	9 724 089,00	3 084 543,00	-				-	-	6 639 547,00
GAZ (champs SANAGA SUD-FLNG) MSCF	75 243 532,00	27 454 239,97	-				-	-	47 789 292,03
GAZ (champs LOGBABA) MSCF	2 089 130,00	167 130,40		1 095,54	730,36				
GPL (champs SANAGA SUD-FLNG) tonne metric	34 732,70	10 216,18	-				-	-	24 516,52
	-	-	-				-	-	-
TOTAL GAZ mscf	**87 056 751,00**	**30 705 913,37**	**-**	**1 095,54**	**730,36**		**-**	**-**	**54 428 839,03**
Q/P : Quote part									

Annexe 3.1.1 : Tableau récapitulatif du partage de la production par type de brut

KOLE, LOKELE, EBOME, MOUDI, FUEL OIL, GAZ ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023 (en barils)	Total production	Q/P SNH Etat	Q/P PRDR	Q/P ADDAX	Q/P GLENCORE	Q/P SNH Fonct	Q/P PERCAM
BRUT "KOLE"							
KOLE des champs RIO DEL REY	**11 444 183,00**	**7 480 409,00**	**2 010 674,00**	**1 953 100,00**		-	-
KOLE de Dissoni	**895 500,00**	**515 271,00**	**190 115,00**	**190 114,00**			
KOLE de MOABI	**1 102 706,00**	**366 477,00**					**736 229,00**
KOLE de BOLONGO	**1 551 244,00**	**334 511,00**	**608 434,00**		**608 299,00**		
TOTAL KOLE	**14 993 633,00**	**8 696 668,00**	**2 809 223,00**	**2 143 214,00**	**608 299,00**	-	**736 229,00**
BRUT "LOKELE"							
MOKOKO ABANA	**5 022 588,00**	**3 224 128,00**	**375 176,00**	**1 423 284,00**		-	-
IROKO	1 997 457,00	1 125 516,00	-	871 941,00		-	-
LOKELE	**7 020 045,00**	**4 349 644,00**	**375 176,00**	**2 295 225,00**	-	-	-
LOKELE Ségrégué (D1 du Champ Moudi)	**165 680,00**	**82 841,00**	-	-		**16 566,00**	**66 273,00**
TOTAL LOKELE	**7 185 725,00**	**4 432 485,00**	**375 176,00**	**2 295 225,00**		**16 566,00**	**66 273,00**
BRUT "MOUDI"							
MOUDI (net)	145 574,00	72 787,00	-	-		14 558,00	58 229,00
TOTAL MOUDI	**145 574,00**	**72 787,00**	-	-		**14 558,00**	**58 229,00**
BRUT "EBOME"							
EBOME (Champ EBOME)	576 373,00	288 186,00	-	-		123 921,00	164 266,00
TOTAL EBOME	**576 373,00**	**288 186,00**	-	-		**123 921,00**	**164 266,00**
BRUT "CONDENSATS"							
CONDENSATS	997 471,00	357 809,60	-	-		-	637 054,00
TOTAL CONDENSATS	**997 471,00**	**357 809,60**	-	-		-	**637 054,00**
TOTAL GENERAL (KOLE + LOKELE+ MOUDI + EBOME + CONDENSATS)	**23 898 776,00**	**13 847 935,60**	**3 184 399,00**	**4 438 439,00**	**608 299,00**	**155 045,00**	**1 662 051,00**
GAZ							
GAZ KPDC	9 724 089,00	3 084 543,00	-	-		-	6 639 547,00
GAZ FLNG	75 243 532,00	27 454 239,97					47 789 292,03
TOTAL GAZ	**84 967 621,00**	**30 538 782,97**	-	-		-	**54 428 839,03**
GAZ GPL	**34 732,70**	**10 216,18**					**24 516,52**

Annexe 3.1.2 : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les productions mensuelles par Opérateur

	RDR Classiques	DISSONI	BOLONGO	
ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	**Champs :** RDR	**Champ :** Dissoni	**Champ :** Bolongo	**PERENCO RDR**
	Opérateur : PRDR	**Opérateur :** PRDR	**Opérateur :** PRDR	
	Brut : Kolé	**Brut :** Kolé	**Brut :** Kolé	
janv-23	998 764.00	84 462.00	168 004.00	1 251 230.00
févr-23	781 449.00	73 841.00	154 192.00	1 009 482.00
mars-23	962 388.00	78 786.00	160 810.00	1 201 984.00
1er trimestre 2023	**2 742 601.00**	**237 089.00**	**483 006.00**	**3 462 696.00**
avr-23	992 836.00	73 241.00	148 948.00	1 215 025.00
mai-23	981 508.00	74 134.00	138 116.00	1 193 758.00
juin-23	921 107.00	65 206.00	122 470.00	1 108 783.00
2ème trimestre 2023	**2 895 451.00**	**212 581.00**	**409 534.00**	**3 517 566.00**
juil-23	965 213.00	74 606.00	128 221.00	1 168 040.00
août-23	957 113.00	74 636.00	121 402.00	1 153 151.00
sept-23	966 071.00	67 936.00	106 781.00	1 140 788.00
3ème trimestre 2023	**2 888 397.00**	**217 178.00**	**356 404.00**	**3 461 979.00**
oct-23	982 768.00	79 439.00	106 284.00	1 168 491.00
nov-23	959 687.00	69 878.00	99 270.00	1 128 835.00
déc-23	975 279.00	79 334.00	96 746.00	1 151 359.00
4ème trimestre 2023	**2 917 734.00**	**228 652.00**	**302 300.00**	**3 448 686.00**
Total	**11 444 183.00**	**895 500.00**	**1 551 244.00**	**13 890 927.00**

Annexe 3.1.2 : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les productions mensuelles par Opérateur

	MOKOKO ABANA	IROKO	
ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	**Champs :** Mokoko Abana	**Champ :** **IROKO**	**ADDAX**
	Opérateur : ADDAX	**Opérateur :** ADDAX	
	Brut : Lokélé	**Brut :** Lokélé	
janv-23	426 022.00	184 743.00	610 765.00
févr-23	361 143.00	151 575.00	512 718.00
mars-23	415 960.00	181 415.00	597 375.00
1er trimestre 2023	**1 203 125.00**	**517 733.00**	**1 720 858.00**
avr-23	392 063.00	170 094.00	562 157.00
mai-23	401 551.00	176 317.00	577 868.00
juin-23	383 706.00	170 340.00	554 046.00
2ème trimestre 2023	**1 177 320.00**	**517 740.00**	**1 695 060.00**
juil-23	424 114.00	164 499.00	588 613.00
août-23	453 460.00	169 198.00	622 658.00
sept-23	439 277.00	161 551.00	600 828.00
3ème trimestre 2023	**1 316 851.00**	**495 248.00**	**1 812 099.00**
oct-23	437 568.00	156 277.00	593 845.00
nov-23	439 982.00	157 121.00	597 103.00
déc-23	447 742.00	153 338.00	601 080.00
4ème trimestre 2023	**1 325 292.00**	**466 736.00**	**1 792 028.00**
Total	**5 022 588.00**	**1 997 457.00**	**7 020 045.00**

Annexe 3.1.2 : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les productions mensuelles par Opérateur

	MOUDI	MOUDI D1	EBOME		MOABI			SANAGA SUD	SANAGA SUD	SANAGA SUD
ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	**Champ :** Moudi	**Champ :** Moudi	**Champ :** EBOME	**Champ :** Condensat	**Champ :** MOABI	**PERENCO CAMEROUN**	**GENERAL**	**Champ :** SANAGA SUD KPDC	**Champ :** SANAGA SUD KPDC	**Champ :** SANAGA SUD KPDC
	Opérateur : Perenco CAM	**Opérateur :** Perenco CAM	**Opérateur :** Perenco CAM	**Opérateur :** Perenco CAM	**Opérateur :** Perenco CAM			**Opérateur :** Perenco CAM	**Opérateur :** Perenco CAM	**Opérateur :** Perenco CAM
	Brut : Moudi	**Brut :** D1(Lokélé)	**Brut :** Ebome	**Brut :** Condensat	**Brut :** Ebome			**Gaz :** GPL	**Gaz :** Gaz Naturel - FLNG	**Gaz :** Gaz Naturel
janv-23	9 650,00	10 984,00	50 663,00	110 722,00	105 359,00	287 378,00	2 149 373,00	3 460,20	7 152 351,00	1 095 863,00
févr-23	9 092,00	10 348,00	49 063,00	91 560,00	98 885,00	258 948,00	1 781 148,00	2 929,70	5 832 227,00	1 048 196,00
mars-23	8 050,00	9 160,00	53 867,00	91 605,00	109 280,00	271 962,00	2 071 321,00	3 154,30	7 081 596,00	1 155 539,00
1er trimestre 2023	**26 792,00**	**30 492,00**	**153 593,00**	**293 887,00**	313 524,00	**818 288,00**	**6 001 842,00**	9 544,20	**20 066 174,00**	**3 299 598,00**
avr-23	7 360,00	8 378,00	43 191,00	65 765,00	104 436,00	229 130,00	2 006 312,00	2 572,10	5 850 765,00	643 701,00
mai-23	11 906,00	13 549,00	50 259,00	76 546,00	97 613,00	249 873,00	2 021 499,00	3 009,90	6 439 413,00	663 082,00
juin-23	14 310,00	16 287,00	47 079,00	83 403,00	77 803,00	238 882,00	1 901 711,00	3 342,30	7 007 218,00	736 781,00
2ème trimestre 2023	**33 576,00**	**38 214,00**	**140 529,00**	**225 714,00**	**279 852,00**	**717 885,00**	**5 930 511,00**	8 924,30	**19 297 396,00**	**2 043 564,00**
juil-23	12 662,00	14 411,00	47 039,00	73 213,00	88 248,00	235 573,00	1 992 226,00	2 998,00	5 973 068,00	855 975,00
août-23	14 366,00	16 350,00	47 902,00	74 903,00	88 610,00	242 131,00	2 017 940,00	2 948,20	5 940 604,00	948 347,00
sept-23	14 530,00	16 537,00	46 166,00	47 380,00	82 102,00	206 715,00	1 948 331,00	1 630,70	3 672 017,00	842 639,00
3ème trimestre 2023	**41 558,00**	**47 298,00**	**141 107,00**	**195 496,00**	**258 960,00**	**684 419,00**	**5 958 497,00**	7 576,90	**15 585 689,00**	**2 646 961,00**
oct-23	15 249,00	17 355,00	47 948,00	87 630,00	86 452,00	254 634,00	2 016 970,00	2 985,30	6 799 999,00	860 913,00
nov-23	14 119,00	16 070,00	43 169,00	81 245,00	82 319,00	236 922,00	1 962 860,00	2 896,90	7 005 074,00	471 142,00
déc-23	14 280,00	16 252,00	50 027,00	83 539,00	81 599,00	245 697,00	1 998 136,00	2 805,10	6 489 200,00	401 911,00
4ème trimestre 2023	**43 648,00**	**49 677,00**	**141 144,00**	**252 414,00**	250 370,00	**737 253,00**	**5 977 967,00**	8 687,30	**20 294 273,00**	**1 733 966,00**
Total	**145 574,00**	**165 681,00**	**576 373,00**	**967 511,00**	**1 102 706,00**	**2 957 845,00**	**23 881 801,70**	**34 732,70**	**75 243 532,00**	**9 724 089,00**

Annexe 3.1.3 : Partage de production mensuelle sur champs RDR classiques

Champs : RDR Opérateur : PERENCO RDR ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production totale	PERENCO RDR *Dh = 18,34% BBL à 60 °F	ADDAX *Dh = 17,81% BBL à 60 °F	ETAT *Dh = 63,65% BBL à 60 °F
janv-23	998 764,00	161 945,00	157 464,00	679 355,00
févr-23	781 449,00	127 003,00	123 544,00	530 902,00
mars-23	962 388,00	155 444,00	151 106,00	655 838,00
1er trimestre 2023	**2 742 601,00**	**444 392,00**	**432 114,00**	**1 866 095,00**
avr-23	992 836,00	175 616,00	170 499,00	646 721,00
mai-23	981 508,00	174 237,00	169 170,00	638 101,00
juin-23	921 107,00	161 984,00	157 248,00	601 875,00
2ème trimestre 2023	**2 895 451,00**	**511 837,00**	**496 917,00**	**1 886 697,00**
juil-23	965 213,00	172 763,00	167 763,00	624 687,00
août-23	957 113,00	171 931,00	166 965,00	618 217,00
sept-23	966 071,00	174 774,00	169 736,00	621 561,00
3ème trimestre 2023	**2 888 397,00**	**519 468,00**	**504 464,00**	**1 864 465,00**
oct-23	982 768,00	179 472,00	174 336,00	628 960,00
nov-23	959 687,00	175 666,00	170 547,00	613 474,00
déc-23	975 279,00	179 839,00	174 722,00	620 718,00
4ème trimestre 2023	**2 917 734,00**	**534 977,00**	**519 605,00**	**1 863 152,00**
Total RDR	**11 444 183,00**	**2 010 674,00**	**1 953 100,00**	**7 480 409,00**

Annexe 3.1.4 : Partage de production mensuelle sur champs Mokoko Abana

Champs : Mokoko Abana Opérateur :ADDAX ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production totale	PERENCO *Dh = 8% BBL à 60 °F	ADDAX *Dh = 30% BBL à 60 °F	ETAT *Dh = 62% BBL à 60 °F
janv-23	426 022,00	30 306,00	104 915,00	290 801,00
févr-23	361 143,00	25 520,00	88 839,00	246 784,00
mars-23	415 960,00	29 528,00	102 401,00	284 031,00
1er trimestre 2023	**1 203 125,00**	**85 354,00**	**296 155,00**	**821 616,00**
avr-23	392 063,00	28 737,00	111 977,00	251 349,00
mai-23	401 551,00	29 830,00	116 150,00	255 571,00
juin-23	383 706,00	28 251,00	110 055,00	245 400,00
2ème trimestre 2023	**1 177 320,00**	**86 818,00**	**338 182,00**	**752 320,00**
juil-23	424 114,00	32 026,00	124 586,00	267 502,00
août-23	453 460,00	34 884,00	135 560,00	283 016,00
sept-23	439 277,00	33 692,00	130 951,00	274 634,00
3ème trimestre 2023	**1 316 851,00**	**100 602,00**	**391 097,00**	**825 152,00**
oct-23	437 568,00	33 580,00	130 510,00	273 478,00
nov-23	439 982,00	33 963,00	131 961,00	274 058,00
déc-23	447 742,00	34 859,00	135 379,00	277 504,00
4ème trimestre 2023	**1 325 292,00**	**102 402,00**	**397 850,00**	**825 040,00**
Total Lokélé	**5 022 588,00**	**375 176,00**	**1 423 284,00**	**3 224 128,00**

Annexe 3.1.5 : Partage de production mensuelle sur champ Dissoni

Champs : Dissoni Nord Opérateur : PERENCO RDR ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production Totale	PERENCO RDR *Dh = 21,23% BBL à 60 °F	ADDAX *Dh = 21,23% BBL à 60 °F	ETAT *Dh = 57,54% BBL à 60 °F
janv-23	84 462,00	17 932,00	17 931,00	48 599,00
févr-23	73 841,00	15 676,00	15 676,00	42 489,00
mars-23	78 786,00	16 726,00	16 726,00	45 334,00
1er trimestre 2023	**237 089,00**	**50 334,00**	**50 333,00**	**136 422,00**
avr-23	73 241,00	15 549,00	15 549,00	42 143,00
mai-23	74 134,00	15 739,00	15 739,00	42 656,00
juin-23	65 206,00	13 843,00	13 843,00	37 520,00
2ème trimestre 2023	**212 581,00**	**45 131,00**	**45 131,00**	**122 319,00**
juil-23	74 606,00	15 839,00	15 839,00	42 928,00
août-23	74 636,00	15 845,00	15 845,00	42 946,00
sept-23	67 936,00	14 423,00	14 423,00	39 090,00
3ème trimestre 2023	**217 178,00**	**46 107,00**	**46 107,00**	**124 964,00**
oct-23	79 439,00	16 865,00	16 865,00	45 709,00
nov-23	69 878,00	14 835,00	14 835,00	40 208,00
déc-23	79 334,00	16 843,00	16 843,00	45 649,00
4ème trimestre 2023	**228 652,00**	**48 543,00**	**48 543,00**	**131 566,00**
Total Dissoni	**895 500,00**	**190 115,00**	**190 114,00**	**515 271,00**

Annexe 3.1.6 : Partage de production mensuelle sur champ Iroko

Champ : IROKO Opérateur :ADDAX ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023 Brut : Lokélé	Production Totale	PERENCO *Dh = 0% BBL à 60 °F	ADDAX *Dh = 34,12% BBL à 60 °F	ETAT *Dh = 65,88% BBL à 60 °F
janv-23	184 743,00		100 925,00	83 818,00
févr-23	151 575,00		82 804,00	68 771,00
mars-23	181 415,00		99 105,00	82 310,00
1er trimestre 2023	**517 733,00**	**0,00**	**282 834,00**	**234 899,00**
avr-23	170 094,00		85 706,00	84 388,00
mai-23	176 317,00		89 340,00	87 966,00
juin-23	170 340,00		85 830,00	84 510,00
2ème trimestre 2023	**517 740,00**	**0,00**	**260 876,00**	**256 864,00**
juil-23	164 499,00		56 128,00	108 371,00
août-23	169 198,00		57 730,00	111 468,00
sept-23	161 551,00		55 122,00	106 429,00
3ème trimestre 2023	**495 248,00**	**0,00**	**168 980,00**	**326 268,00**
oct-23	156 277,00		53 322,00	102 955,00
nov-23	157 121,00		53 610,00	103 511,00
déc-23	153 338,00		52 319,00	101 019,00
4ème trimestre 2023	**466 736,00**	**0,00**	**159 251,00**	**307 485,00**
Total Lokélé	**1 997 457,00**	**0,00**	**871 941,00**	**1 125 516,00**

Annexe 3.1.7 : Partage de production mensuelle sur champ MOUDI

Champ : MOUDI **Opérateur :** Perenco Cameroun **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production totale**	**PERENCO** ***Dh = 40%** BBL à 60 °F	**ETAT** ***Dh = 50%** BBL à 60 °F	**SNH Fct** ***Dh = 10%** BBL à 60 °F
janv-23	9 650,00	3 860,00	4 825,00	965,00
févr-23	9 092,00	3 637,00	4 546,00	909,00
mars-23	8 050,00	3 220,00	4 025,00	805,00
1er trimestre 2023	**26 792,00**	**10 717,00**	**13 396,00**	**2 679,00**
avr-23	7 360,00	2 944,00	3 680,00	736,00
mai-23	11 906,00	4 762,00	5 953,00	1 191,00
juin-23	14 310,00	5 724,00	7 155,00	1 431,00
2ème trimestre 2023	**33 576,00**	**13 430,00**	**16 788,00**	**3 358,00**
juil-23	12 662,00	5 065,00	6 331,00	1 266,00
août-23	14 366,00	5 746,00	7 183,00	1 437,00
sept-23	14 530,00	5 812,00	7 265,00	1 453,00
3ème trimestre 2023	**41 558,00**	**16 623,00**	**20 779,00**	**4 156,00**
oct-23	15 249,00	6 099,00	7 624,00	1 525,00
nov-23	14 119,00	5 648,00	7 060,00	1 412,00
déc-23	14 280,00	5 712,00	7 140,00	1 428,00
4ème trimestre 2023	**43 648,00**	**17 459,00**	**21 824,00**	**4 365,00**
Total MOUDI	**145 574,00**	**58 229,00**	**72 787,00**	**14 558,00**

Annexe 3.1.8 : Partage de production mensuelle sur champ MOUDI (D1)

Champ : MOUDI **Opérateur :** Perenco Cameroun **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production totale**	**PERENCO *Dh = 40%** BBL à 60 °F	**Etat *Dh=50%** BBL à 60 ° F	**SNH *Dh = 10%** BBL à 60 °F
janv-23	10 984,00	4 394,00	5 492,00	1 098,00
févr-23	10 348,00	4 139,00	5 174,00	1 035,00
mars-23	9 160,00	3 664,00	4 581,00	915,00
1er trimestre 2023	**30 492,00**	**12 197,00**	**15 247,00**	**3 048,00**
avr-23	8 378,00	3 351,00	4 189,00	838,00
mai-23	13 549,00	5 420,00	6 775,00	1 354,00
juin-23	16 287,00	6 515,00	8 143,00	1 629,00
2ème trimestre 2023	**38 214,00**	**15 286,00**	**19 107,00**	**3 821,00**
juil-23	14 411,00	5 764,00	7 206,00	1 441,00
août-23	16 350,00	6 540,00	8 175,00	1 635,00
sept-23	16 537,00	6 615,00	8 268,00	1 654,00
3ème trimestre 2023	**47 298,00**	**18 919,00**	**23 649,00**	**4 730,00**
oct-23	17 355,00	6 942,00	8 677,00	1 735,00
nov-23	16 070,00	6 428,00	8 035,00	1 607,00
déc-23	16 252,00	6 501,00	8 126,00	1 625,00
4ème trimestre 2023	**49 677,00**	**19 871,00**	**24 838,00**	**4 967,00**
Total D1(Lokele ségrégué)	**165 680,00**	**66 273,00**	**82 841,00**	**16 566,00**

Annexe 3.1.9 : Partage de production mensuelle sur champ EBOME

Champ : EBOME **Opérateur :** Perenco Cameroun **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production totale**	**PERENCO** ***Dh = 28,5%** BBL à 60 °F	**ETAT** ***Dh = 50%** BBL à 60 °F	**SNH Fonct.** ***Dh = 21,5%** BBL à 60 °F
janv-23	50 663,00	14 439,00	25 331,00	10 893,00
févr-23	49 063,00	13 983,00	24 531,00	10 549,00
mars-23	53 867,00	15 352,00	26 934,00	11 581,00
1er trimestre 2023	**153 593,00**	**43 774,00**	**76 796,00**	**33 023,00**
avr-23	43 191,00	12 309,00	21 596,00	9 286,00
mai-23	50 259,00	14 324,00	25 129,00	10 806,00
juin-23	47 079,00	13 418,00	23 539,00	10 122,00
2ème trimestre 2023	**140 529,00**	**40 051,00**	**70 264,00**	**30 214,00**
juil-23	47 039,00	13 406,00	23 519,00	10 114,00
août-23	47 902,00	13 652,00	23 951,00	10 299,00
sept-23	46 166,00	13 157,00	23 083,00	9 926,00
3ème trimestre 2023	**141 107,00**	**40 215,00**	**70 553,00**	**30 339,00**
oct-23	47 948,00	13 665,00	23 974,00	10 309,00
nov-23	43 169,00	12 303,00	21 585,00	9 281,00
déc-23	50 027,00	14 258,00	25 014,00	10 755,00
4ème trimestre 2023	**141 144,00**	**40 226,00**	**70 573,00**	**30 345,00**
Total EBOME	**576 373,00**	**164 266,00**	**288 186,00**	**123 921,00**

Annexe 3.1.10 : Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD CONDENSATS

Champ : SANAGA SI Production totale Opérateur : Perenco Ca ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023		PERENCO BBL à 60 °F	ETAT BBL à 60 °F
janv-23	108 500,00	69 579,23	38 920,77
févr-23	90 213,00	57 852,08	32 360,92
mars-23	90 214,00	57 852,72	32 361,28
1er trimestre 2023	**288 927,00**	**185 284,03**	**103 642,97**
avr-23	72 133,00	46 257,68	25 875,32
mai-23	81 882,00	52 509,55	29 372,45
juin-23	87 038,00	55 816,01	31 221,99
2ème trimestre 2023	**241 053,00**	**154 583,24**	**86 469,76**
juil-23	75 750,00	48 577,20	27 172,80
août-23	76 690,00	49 180,01	27 509,99
sept-23	49 306,00	31 619,11	17 686,89
3ème trimestre 2023	**201 746,00**	**129 376,32**	**72 369,68**
oct-23	88 728,00	56 899,78	31 828,22
nov-23	87 050,00	55 823,70	31 226,30
déc-23	89 967,00	57 694,33	32 272,67
4ème trimestre 2023	**265 745,00**	**170 417,80**	**95 327,20**
Total CONDENSAT	**997 471,00**	**639 661,40**	**357 809,60**

Annexe 3.1.11.A: Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD-GAZ-KPDC

ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023		MSCF	MSCF	MMBTU
janv-23	1 095 863	748 248,39	347 615	0,00
févr-23	1 048 196	715 701,66	332 494	0,00
mars-23	1 155 539	788 994,78	366 544	0,00
1er trimestre 2023	**3 299 598,00**	**2 252 944,83**	**1 046 653,51**	**0,00**
avr-23	643 701	439 515,01	204 186	0,00
mai-23	663 082	452 748,23	210 334	0,00
juin-23	736 781	503 069,45	233 712	0,00
2ème trimestre 2023	**2 043 564,00**	**1 395 332,69**	**648 231,52**	**0,00**
juil-23	855 975	584 454,36	271 521	0,00
août-23	948 347	647 525,39	300 822	0,00
sept-23	842 639	575 348,63	267 290	0,00
3ème trimestre 2023	**2 646 961,00**	**1 807 328,37**	**839 632,90**	**0,00**
oct-23	860 913	587 826,00	273 087	**0,00**
nov-23	471 142	321 692,80	149 449	0,00
déc-23	401 911	274 422,31	127 489	0,00
4ème trimestre 2023	**1 733 966,00**	**1 183 941,11**	**550 025,07**	**0,00**
Total GAZ NATUREL	**9 724 089,00**	**6 639 547,00**	**3 084 543,00**	**0,00**

Annexe 3.1.12.B : Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD-GAZ-FLNG

Champ : SANAGA SUD **Opérateur :** Perenco Cameroun **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production totale**	**PERENCO** MSCF	**ETAT** MSCF	**SNH Fonct.** MSCF
janv-23	7 152 351,00	4 542 660,10	2 609 690,90	0,00
févr-23	5 832 227,00	3 704 212,07	2 128 014,93	0,00
mars-23	7 081 596,00	4 497 721,60	2 583 874,40	0,00
1er trimestre 2023	**20 066 174,00**	**12 744 593,77**	**7 321 580,23**	**0,00**
avr-23	5 850 765,00	3 715 986,08	2 134 778,92	0,00
mai-23	6 439 413,00	4 089 853,04	2 349 559,96	0,00
juin-23	7 007 218,00	4 450 482,03	2 556 735,97	0,00
2ème trimestre 2023	**19 297 396,00**	**12 256 321,15**	**7 041 074,85**	**0,00**
juil-23	5 973 068,00	3 793 664,16	2 179 403,84	0,00
août-23	5 940 604,00	3 773 045,36	2 167 558,64	0,00
sept-23	3 672 017,00	2 332 201,69	1 339 815,31	0,00
3ème trimestre 2023	**15 585 689,00**	**9 898 911,22**	**5 686 777,78**	**0,00**
oct-23	6 799 999,00	4 318 871,39	2 481 127,61	0,00
nov-23	7 005 074,00	4 449 120,32	2 555 953,68	0,00
déc-23	6 489 200,00	4 121 474,17	2 367 725,83	0,00
4ème trimestre 2023	**20 294 273,00**	**12 889 465,89**	**7 404 807,11**	**0,00**
Total GNL	**75 243 532,00**	**47 789 292,03**	**27 454 239,97**	**0,00**

Annexe 3.1.13.C : Partage de la production mensuelle sur champ SANAGA SUD-GAZ-GPL

Champ : SANAGA SUD **Opérateur :** Perenco Cameroun **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production totale**	**PERENCO** MT	**ETAT 27,625%** MT	**ETAT Co-Contractant** BBL à 60 °F
janv-23	3 460,20	2 458,91	1 001,29	0,00
févr-23	2 929,70	2 081,89	847,81	0,00
mars-23	3 154,30	2 241,49	912,81	0,00
1er trimestre 2023	**9 544,20**	**6 782,29**	**2 761,91**	**0,00**
avr-23	2 572,10	1 810,91	761,19	0,00
mai-23	3 009,90	2 119,13	890,77	0,00
juin-23	3 342,30	2 353,20	989,10	0,00
2ème trimestre 2023	**8 924,30**	**6 283,24**	**2 641,06**	**0,00**
juil-23	2 998,00	2 110,79	887,21	0,00
août-23	2 948,20	2 075,71	872,49	0,00
sept-23	1 630,70	1 148,15	482,55	0,00
3ème trimestre 2023	**7 576,90**	**5 334,65**	**2 242,25**	**0,00**
oct-23	2 985,30	2 101,82	883,48	0,00
nov-23	2 896,90	2 039,57	857,33	0,00
déc-23	2 805,10	1 974,95	830,15	0,00
4ème trimestre 2023	**8 687,30**	**6 116,34**	**2 570,96**	**0,00**
Total GPL	**34 732,70**	**24 516,52**	**10 216,18**	**0,00**

Annexe 3.1.14 : Partage de la production mensuelle sur MOABI

Champ : MOABI **Opérateur :** Perenco Cameroun **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production totale**	**PERENCO** BBL à 60 °F	**ETAT** BBL à 60 °F	**ETAT Co-Contractant** BBL à 60 °F
janv-23	105 359,00	74 278,00	6 322,00	24 759,00
févr-23	98 885,00	69 714,00	5 933,00	23 238,00
mars-23	109 280,00	77 042,00	6 557,00	25 681,00
1er trimestre 2023	**313 524,00**	**221 034,00**	**18 812,00**	**73 678,00**
avr-23	104 436,00	70 494,00	10 444,00	23 498,00
mai-23	97 613,00	57 394,00	20 576,00	19 643,00
juin-23	77 803,00	52 517,00	7 780,00	17 506,00
2ème trimestre 2023	**279 852,00**	**180 405,00**	**38 800,00**	**60 647,00**
juil-23	88 248,00	59 567,00	8 825,00	19 856,00
août-23	88 610,00	59 812,00	8 861,00	19 937,00
sept-23	82 102,00	46 412,00	20 751,00	14 939,00
3ème trimestre 2023	**258 960,00**	**165 791,00**	**38 437,00**	**54 732,00**
oct-23	86 452,00	58 355,00	8 645,00	19 452,00
nov-23	82 319,00	55 565,00	8 232,00	18 522,00
déc-23	81 599,00	55 079,00	8 160,00	18 360,00
4ème trimestre 2023	**250 370,00**	**168 999,00**	**25 037,00**	**56 334,00**
Total MOABI	**1 102 706,00**	**736 229,00**	**121 086,00**	**245 391,00**

Annexe 3.1.15 : Partage de la production mensuelle sur champ BOLONGO

Champ : BOLONGO Opérateur : Perenco RDR ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production totale	PERENCO RDR BBL à 60 °F	GLENCORE BBL à 60 °F	ETAT BBL à 60 °F	ETAT Co-Contractant BBL à 60 °F
janv-23	168 004,00	66 597,00	66 597,00	16 800,00	18 010,00
févr-23	154 192,00	61 122,00	61 122,00	15 419,00	16 529,00
mars-23	160 810,00	63 745,00	63 745,00	16 081,00	17 239,00
1er trimestre 2023	**483 006,00**	**191 464,00**	**191 464,00**	**48 300,00**	**51 778,00**
avr-23	148 948,00	59 043,00	59 043,00	14 895,00	15 967,00
mai-23	138 116,00	54 749,00	54 749,00	13 812,00	14 806,00
juin-23	122 470,00	48 547,00	48 547,00	12 247,00	13 129,00
2ème trimestre 2023	**409 534,00**	**162 339,00**	**162 339,00**	**40 954,00**	**43 902,00**
juil-23	128 221,00	50 827,00	50 827,00	12 822,00	13 745,00
août-23	121 402,00	48 124,00	48 124,00	13 014,00	12 140,00
sept-23	106 781,00	35 848,00	35 714,00	28 529,00	6 690,00
3ème trimestre 2023	**356 404,00**	**134 799,00**	**134 665,00**	**54 365,00**	**32 575,00**
oct-23	106 284,00	42 131,00	42 131,00	10 628,00	11 394,00
nov-23	99 270,00	39 351,00	39 350,00	9 927,00	10 642,00
déc-23	96 746,00	38 350,00	38 350,00	9 675,00	10 371,00
4ème trimestre 2023	**302 300,00**	**119 832,00**	**119 831,00**	**30 230,00**	**32 407,00**
Total BOLONGO	**1 551 244,00**	**608 434,00**	**608 299,00**	**173 849,00**	**160 662,00**

Annexe 3.1.16 : Partage de la production mensuelle sur champ LOGBABA-CONSENDAT

Champ : LOGBABA Opérateur : GDC ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production totale BBL à 60 °F	RSM 38% BBL à 60 °F	GDC 57% BBL à 60 °F	ETAT 8% BBL à 60 °F	ETAT Co-Contractant 5% BBL à 60 °F
janv-23	1 342,50	469,34	704,01	107,4	61,76
févr-23	1 323,70	462,77	694,15	105,896	60,89
mars-23	1 031,90	360,75	541,13	82,552	47,47
1er trimestre 2023	**3 698,10**	**1 292,86**	**1 939,28**	**295,848**	**170,11**
avr-23	1 028,80	359,67	539,50	82,304	47,32
mai-23	973,00	340,16	510,24	77,84	44,76
juin-23	1 024,00	357,99	536,99	81,92	47,10
2ème trimestre 2023	**3 025,80**	**1 057,82**	**1 586,73**	**242,064**	**139,19**
juil-23	1 568,20	548,24	822,36	125,456	72,14
août-23	993,20	347,22	520,83	79,456	45,69
sept-23	914,30	319,64	479,46	73,144	42,06
3ème trimestre 2023	**3 475,70**	**1 215,10**	**1 822,66**	**278,056**	**159,88**
oct-23	831,70	290,76	436,14	66,536	38,26
nov-23	1 027,50	359,21	538,82	82,2	47,27
déc-23	925,90	323,69	485,54	74,072	42,59
4ème trimestre 2023	**2 785,10**	**973,67**	**1 460,51**	**222,808**	**128,11**
Total LOGBABA	**12 984,70**	**4 539,45**	**6 809,18**	**1 038,78**	**597,30**

Annexe 3.1.17 : Partage de la production mensuelle sur champ LOGBABA-GAZ

Champ : LOGBABA Opérateur : GDC ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production totale MSCF	RSM 38% MSCF	GDC 57% MSCF	ETAT 8% MSCF	ETAT Co-Contractant 5% MSCF
janv-23	178,70	62,47	93,71	14,30	8,22
févr-23	170,78	59,70	89,56	13,66	7,86
mars-23	192,55	67,32	100,97	15,40	8,86
1er trimestre 2023	**542,03**	**189,49**	**284,24**	**43,36**	**24,93**
avr-23	183,18	64,04	96,06	14,65	8,43
mai-23	183,69	64,22	96,33	14,70	8,45
juin-23	178,12	62,27	93,41	14,25	8,19
2ème trimestre 2023	**544,99**	**190,53**	**285,79**	**43,60**	**25,07**
juil-23	181,48	63,45	95,17	14,52	8,35
août-23	191,12	66,82	100,22	15,29	8,79
sept-23	172,43	60,28	90,42	13,79	7,93
3ème trimestre 2023	**545,03**	**190,54**	**285,81**	**43,60**	**25,07**
oct-23	165,30	57,79	86,68	13,22	7,60
nov-23	138,16	48,30	72,45	11,05	6,36
déc-23	153,62	53,71	80,56	12,29	7,07
4ème trimestre 2023	**457,08**	**159,80**	**239,69**	**36,57**	**21,03**
Total LOGBABA	**2 089,13**	**730,36**	**1 095,54**	**167,13**	**96,10**

LES DONNEES D'ENLEVEMENT ET DE VENTE DE BRUT

Annexe 3.1 : Tableau récapitulatif du partage des enlèvements par association et par champ

Annexe 3.2 : Tableau récapitulatif du partage des enlèvements par type de brut

Annexe 3.3 : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les enlèvements mensuels par Opérateur

Annexe 3.4 : Partage des enlèvements mensuels sur champs RDR classiques

Annexe 3.5 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Dissoni

Annexe 3.6 partage des enlèvements mensuels sur champs Mokoko Abana

Annexe 3.7 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Iroko

Annexe 3.8 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Moudi

Annexe 3.9 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Moudi (D1)

Annexe 3.10 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Ebomé

Annexe 3.11 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud Condensat

Annexe 3.12 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Bolongo

Annexe 3.13 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Moabi

Annexe 3.14 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud-Gaz

Annexe 3.1 : Tableau récapitulatif du partage des enlèvements par association et par champ

RIO DEL REY, LOKELE, EBOME, MOUDI & D1, FUEL OIL, GAZ ETATS DES ENLEVEMENTS AU 31/12/2023	Total Enlèvements SNH Etat *(en barils)*	Total Enlèvements SNH Etat (USD)
OPERATEUR PERENCO RDR (SNH/PERENCO RDR/ADDAX)		
RIO DEL REY	7 943 278,00	645 313 363,9
DISSONI	521 793,00	42 672 515,14
BOLONGO	334 500,00	27 237 665,00
MOABI	375 350,00	30 517 494,50
TOTAL OPERATEUR PERENCO RDR (SNH/PERENCO RDR/ADDAX)	9 174 921,00	745 741 038,53
OPERATEUR ADDAX(SNH/ADDAX/PERENCO RDR)		
MOKOKO ABANA	2 881 374,00	230 080 271,98
IROKO	1 246 997,00	95 020 737,52
TOTAL OPERATEUR ADDAX (SNH/ADDAX/PERENCO RDR)	4 128 371,00	325 101 009,50
PERENCO OPERATEUR (SNH/PERCAM)		
MOUDI	87 274,00	6 976 332,70
D1	99 326,00	7 939 722,30
TOTAL MOUDI	186 600,00	14 916 055,00
EBOME	287 870,40	18 425 692,03
MVIA	0,00	0,00
CONDENSATS	358 601,50	22 488 595,07
TOTAL EBOME	646 471,90	40 914 287,10
TOTAL OPERATEUR PERENCO CAMEROUN	833 071,90	55 830 342,10
TOTAL BRUT	14 136 363,90	1 126 672 390,13
GAZ KPDC	2 439 928,40	6 282 011,04
GAZ FLNG	21 773 539,20	101 741 934,78
TOTAL GAZ	24 213 467,60	108 023 945,82
GPL	9 594,96	4 443 743,35
TOTAL GENERAL		1 239 140 079,29

Annexe 3.2 : Tableau récapitulatif du partage des enlèvements par type de brut

KOLE, LOKELE, EBOME, MOUDI, FUEL OIL, GAZ ETAT DES ENLEVEMENTS SNH ETAT AU 31/12/23	Total Enlèvements SNH Etat *(en barils)*
BRUT "KOLE"	
KOLE des champs RIO DEL REY	**7 943 278,00**
Dissoni	**521 793,00**
BOLONGO	**334 500,00**
TOTAL KOLE	**8 465 071,00**
BRUT "LOKELE"	
MOKOKO ABANA	2 881 374,00
IROKO	1 246 997,00
LOKELE	**4 128 371,00**
TOTAL LOKELE	**4 128 371,00**

KOLE, LOKELE, EBOME, MOUDI, FUEL OIL, GAZ ETAT DES ENLEVEMENTS SNH ETAT AU 31/12/23	Total Enlèvements SNH Etat *(en barils)*
BRUT "MOUDI"	
LOKELE Ségrégué (D1 du Champs Moudi)	99 326,00
MOUDI	87 274,00
TOTAL MOUDI	**186 600,00**
BRUT "EBOME"	
EBOME (Champs EBOME)	287 870,40
EBOME (Champs MVIA)	0
BRUT "CONDENSATS"	
CONDENSATS	358 601,50
TOTAL CONDENSATS	**358 601,50**
MOABI	375 350,00
TOTAL MOABI	**375 350,00**
TOTAL EBOME	**1 356 321,90**
TOTAL GENERAL (KOLE + LOKELE + MOUDI + EBOME + CONDENSATS + FUEL OIL)	**14 136 363,90**
Q/P : Quote part	
GAZ	
GAZ KPDC mscf	2 439 928,40
GAZ FLNG mscf	21 773 539,20
TOTAL GAZ	**24 213 467,60**
GPL (MT)	**9 594,96**

Annexe 3.3 : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les enlèvements mensuels par Opérateur

Etats des Enlèvements au 31/12/2023	RDR Classiques		Champs Dissoni	CA/KOLE
	Champs : RDR	Champ : BOLONGO	Champ : Dissoni	
	Opérateur : PRDR	Opérateur : Perenco RDR	Opérateur : PRDR	
	Brut : Kolé	Brut : Kolé	Brut : Kolé	SNH/PRDR
janv-23	62 502 413,70	0,00	3 873 420,00	66 375 833,70
févr-23	0,00	0,00	0,00	0,00
mars-23	109 045 265,80	0,00	6 837 820,92	115 883 086,72
1er trimestre 2023	171 547 679,50	0,00	10 711 240,92	**182 258 920,42**
avr-23	0,00	0,00	0,00	0,00
mai-23	0,00	0,00	0,00	0,00
juin-23	102 742 231,28	0,00	8 902 888,80	111 645 120,08
2ème trimestre 2023	102 742 231,28	0,00	8 902 888,80	**111 645 120,08**
juil-23	60 200 138,00	0,00	3 373 282,24	63 573 420,24
août-23	50 679 434,52	0,00	0,00	50 679 434,52
sept-23	53 552 264,48	5 692 800,00	8 568 328,16	67 813 392,64
3ème trimestre 2023	164 431 837,00	7 814 460,00	11 941 610,40	**184 187 907,40**
oct-23	74 903 584,80	2 040 060,00	4 238 595,57	81 182 240,37
nov-23	69 543 958,04	1 739 630,00	3 412 050,88	74 695 638,92
déc-23	62 144 073,27	1 556 565,00	3 466 128,57	67 166 766,84
4ème trimestre 2023	206 591 616,11	5 336 255,00	11 116 775,02	**223 044 646,13**
Total	**645 313 363,89**	**13 150 715,00**	**42 672 515,14**	**701 136 594,03**

Annexe 3.3a : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les enlèvements mensuels par Opérateur

Etats des Enlèvements au 31/12/2023	MOKOKO ABANA Champ : Mokoko Abana Opérateur : ADDAX Brut : Lokélé	IROKO Champ : IROKO Opérateur :ADDAX Brut : Lokélé	CA/LOKELE SNH/ADDAX
janv-23	0,00	0,00	0,00
févr-23	29 089 286,08	15 078 816,10	44 168 102,18
mars-23	41 006 837,51	6 384 786,70	47 391 624,21
1er trimestre 2023	70 096 123,59	21 463 602,80	**91 559 726,39**
avr-23	0,00	0,00	0,00
mai-23	22 250 702,40	21 497 828,40	43 748 530,80
juin-23	39 476 136,90	8 000 428,65	47 476 565,55
2ème trimestre 2023	61 726 839,30	29 498 257,05	**91 225 096,35**
juil-23	0,00	0,00	0,00
août-23	40 156 496,38	8 802 408,16	48 958 904,54
sept-23	46 886 885,76	6 482 636,16	53 369 521,92
3ème trimestre 2023	87 043 382,14	15 285 044,32	**102 328 426,46**
oct-23	0,00	0,00	0,00
nov-23	0,00	0,00	0,00
déc-23	11 213 926,95	28 773 833,35	39 987 760,30
4ème trimestre 2023	11 213 926,95	28 773 833,35	**39 987 760,30**
Total	**230 080 271,98**	**95 020 737,52**	**325 101 009,50**

Annexe 3.3b : Récapitulatif de la quote-part Etat dans les enlèvements mensuels par Opérateur

Etats des Enlèvements au 31/12/2023	Champ : Moudi Opérateur : Perenco Brut : Moudi	Champ : Moudi (D1) Opérateur : Perenco D1(Lokélé)	Champ : EBOME Opérateur : Perenco Brut : Ebome	Champ : EBOME Opérateur : Perenco Condensats	Champ : SANAGA SUD Opérateur : Perenco Brut : GAZ	CA / Moudi + Ebome + GAZ	GENERAL
janv-23	434 785.54	494 842.46	0.00	0.00	17 244 215.64	18 173 843.64	84 549 677.34
févr-23	0.00	0.00	3 424 526.03	5 526 370.08	9 925 044.02	18 875 940.13	63 044 042.31
mars-23	780 043.92	887 711.08	0.00	0.00	14 735 512.77	16 403 267.77	179 677 978.70
1er trimestre 2023	**1 214 829.46**	**1 382 553.54**	**3 424 526.03**	**5 526 370.08**	**41 904 772.44**	53 453 051.54	**327 271 698.35**
avr-23	0.00	0.00	0.00	0.00	9 586 016.82	9 586 016.82	9 586 016.82
mai-23	0.00	0.00	4 632 564.07	6 631 986.93	16 878 168.47	28 142 719.47	71 891 250.27
juin-23	1 487 208.45	1 692 641.55	0.00	0.00	16 881 226.73	20 061 076.73	179 182 762.36
2ème trimestre 2023	**1 487 208.45**	**1 692 641.55**	**4 632 564.07**	**6 631 986.93**	**43 345 412.02**	57 789 813.02	**260 660 029.45**
juil-23	592 279.75	674 095.25	0.00	0.00	11 155 964.68	12 422 339.68	75 995 759.92
août-23	0.00	0.00	6 241 522.41	4 839 553.93	16 570 805.29	27 651 881.63	127 290 220.69
sept-23	1 588 055.04	1 807 336.96	0.00	0.00	15 554 324.37	18 949 716.37	140 132 630.93
3ème trimestre 2023	**2 180 334.79**	**2 481 432.21**	**6 241 522.41**	**4 839 553.93**	**43 281 094.35**	59 023 937.69	**345 540 271.55**
oct-23	804 590.15	915 764.85	0.00	0.00	8 626 658.21	10 347 013.21	91 529 253.58
nov-23	665 101.00	756 899.00	0.00	0.00	9 714 095.70	11 136 095.70	85 831 734.62
déc-23	624 268.85	710 431.15	4 127 079.53	5 490 684.12	15 725 977.29	26 678 440.94	133 832 968.08
4ème trimestre 2023	**2 093 960.00**	**2 383 095.00**	**4 127 079.53**	**5 490 684.12**	**34 066 731.20**	48 161 549.85	**311 193 956.28**
						0.00	
Total	**6 976 332.70**	**7 939 722.30**	**18 425 692.03**	**22 488 595.07**	**162 598 010.00**	**218 428 352.10**	**1 244 665 955.63**

Annexe 3.4 : Partage des enlèvements mensuels sur champs RDR

Champs : RDR Opérateur : PERENCO Rio Del Rey ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023	Production totale BBL à 60 °F	PERENCO RDR *Dh = 18,34% BBL à 60 °F	ADDAX *Dh = 17,81% BBL à 60 °F	ETAT *Dh = 63,65% BBL à 60 °F
janv-23	998 764,00	161 945,00	157 464,00	679 355,00
févr-23	781 449,00	127 003,00	123 544,00	530 902,00
mars-23	962 388,00	155 444,00	151 106,00	655 838,00
1er trimestre 2023	**2 742 601,00**	**444 392,00**	**432 114,00**	**1 866 095,00**
avr-23	992 836,00	175 616,00	170 499,00	646 721,00
mai-23	981 508,00	174 237,00	169 170,00	638 101,00
juin-23	921 107,00	161 984,00	157 248,00	601 875,00
2ème trimestre 2023	**2 895 451,00**	**511 837,00**	**496 917,00**	**1 886 697,00**
juil-23	965 213,00	172 763,00	167 763,00	624 687,00
août-23	957 113,00	171 931,00	166 965,00	618 217,00
sept-23	966 071,00	174 774,00	169 736,00	621 561,00
3ème trimestre 2023	**2 888 397,00**	**519 468,00**	**504 464,00**	**1 864 465,00**
oct-23	982 768,00	179 472,00	174 336,00	628 960,00
nov-23	959 687,00	175 666,00	170 547,00	613 474,00
déc-23	975 279,00	179 839,00	174 722,00	620 718,00
4ème trimestre 2023	**2 917 734,00**	**534 977,00**	**519 605,00**	**1 863 152,00**
Total RDR	**11 444 183,00**	**2 010 674,00**	**1 953 100,00**	**7 480 409,00**

Annexe 3.5 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Dissoni

Champs : Dissoni Nord **Opérateur :** PERENCO Rio Del Rey **ETATS DE PRODUCTION AU 31/12/2023**	**Production Totale**	**PERENCO RDR** ***Dh = 21,23%** BBL à 60 °F	**ADDAX** ***Dh = 21,23%** BBL à 60 °F	**ETAT** ***Dh = 57,54%** BBL à 60 °F
janv-23	84 462,00	17 932,00	17 931,00	48 599,00
févr-23	73 841,00	15 676,00	15 676,00	42 489,00
mars-23	78 786,00	16 726,00	16 726,00	45 334,00
1er trimestre 2023	**237 089,00**	**50 334,00**	**50 333,00**	**136 422,00**
avr-23	73 241,00	15 549,00	15 549,00	42 143,00
mai-23	74 134,00	15 739,00	15 739,00	42 656,00
juin-23	65 206,00	13 843,00	13 843,00	37 520,00
2ème trimestre 2023	**212 581,00**	**45 131,00**	**45 131,00**	**122 319,00**
juil-23	74 606,00	15 839,00	15 839,00	42 928,00
août-23	74 636,00	15 845,00	15 845,00	42 946,00
sept-23	67 936,00	14 423,00	14 423,00	39 090,00
3ème trimestre 2023	**217 178,00**	**46 107,00**	**46 107,00**	**124 964,00**
oct-23	79 439,00	16 865,00	16 865,00	45 709,00
nov-23	69 878,00	14 835,00	14 835,00	40 208,00
déc-23	79 334,00	16 843,00	16 843,00	45 649,00
4ème trimestre 2023	**228 652,00**	**48 543,00**	**48 543,00**	**131 566,00**
Total Dissoni	**895 500,00**	**190 115,00**	**190 114,00**	**515 271,00**

Annexe 3.6 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Mokoko Abana

Champ : Mokoko Abana	SNH	Prix	Valeur
Opérateur : ADDAX		Fiscal	Cargaison
Brut : Lokélé	BBL à 60 °F	USD	USD
janv-23	0,00	73,780	0,00
févr-23	375 152,00	77,540	29 089 286,08
mars-23	528 643,00	77,570	41 006 837,51
1er trimestre 2023	**903 795,00**		**70 096 123,59**
avr-23	0,00	79,940	0,00
mai-23	310 764,00	71,600	22 250 702,40
juin-23	533 822,00	73,950	39 476 136,90
2ème trimestre 2023	**844 586,00**		**61 726 839,30**
juil-23	0,00	76,750	0,00
août-23	469 447,00	85,540	40 156 496,38
sept-23	512 313,00	91,520	46 886 885,76
3ème trimestre 2023	**981 760,00**		**87 043 382,14**
oct-23	0,00	86,450	0,00
nov-23	0,00	79,000	0,00
déc-23	151 233,00	74,150	11 213 926,95
4ème trimestre 2023	**151 233,00**		**11 213 926,95**
Total Mokoko West	**2 881 374,00**		**230 080 271,98**

Annexe 3.7 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Iroko

Champ : IROKO Opérateur : ADDAX Brut : Lokélé	SNH BBL à 60 °F	Prix Fiscal USD	Valeur Cargaison USD
janv-23	0,00	73,780	0,00
févr-23	194 465,00	77,540	15 078 816,10
mars-23	82 310,00	77,570	6 384 786,70
1er trimestre 2023	**276 775,00**		**21 463 602,80**
avr-23	0,00	79,940	0,00
mai-23	300 249,00	71,600	21 497 828,40
juin-23	108 187,00	73,950	8 000 428,65
2ème trimestre 2023	**408 436,00**		**29 498 257,05**
juil-23		76,750	0,00
août-23	102 904,00	85,540	8 802 408,16
sept-23	70 833,00	91,520	6 482 636,16
3ème trimestre 2023	**173 737,00**		**15 285 044,32**
oct-23	0,00	86,450	0,00
nov-23	0,00	79,000	0,00
déc-23	388 049,00	74,150	28 773 833,35
4ème trimestre 2023	**388 049,00**		**28 773 833,35**
Total IROKO	**1 246 997,00**		**95 020 737,52**

Annexe 3.8 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Moudi

Champs : MOUDI **Opérateur :** Perenco **Brut :** Moudi	**SNH** BBL à 60 °F	**Prix fiscal** usd	**Valeur cargaison** usd
janv-23	5 893,00	73,780	434 785,54
févr-23	0,00	77,540	0,00
mars-23	10 056,00	77,570	780 043,92
1er trimestre 2023	**15 949,00**		**1 214 829,46**
avr-23	0,00	79,940	0,00
mai-23	0,00	71,600	0,00
juin-23	20 111,00	73,950	1 487 208,45
2ème trimestre 2023	**20 111,00**		**1 487 208,45**
juil-23	7 717,00	76,750	592 279,75
août-23	0,00	85,540	0,00
sept-23	17 352,00	91,520	1 588 055,04
3ème trimestre 2023	**25 069,00**		**2 180 334,79**
oct-23	9 307,00	86,450	804 590,15
nov-23	8 419,00	79,000	665 101,00
déc-23	8 419,00	74,150	624 268,85
4ème trimestre 2023	**26 145,00**		**2 093 960,00**
Total MOUDI	**87 274,00**		**6 976 332,70**

Annexe 3.9 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Moudi (D1)

Opérateur : Perenco **Brut :** D1(KOLE)	BBL à 60 °F	**fiscal** USD	**cargaison** USD
janv-23	6 707,00	73,780	494 842,46
févr-23	0,00	77,540	0,00
mars-23	11 444,00	77,570	887 711,08
1er trimestre 2023	**18 151,00**		**1 382 553,54**
avr-23	0,00	79,940	0,00
mai-23	0,00	71,600	0,00
juin-23	22 889,00	73,950	1 692 641,55
2ème trimestre 2023	**22 889,00**		**1 692 641,55**
juil-23	8 783,00	76,750	674 095,25
août-23	0,00	85,540	0,00
sept-23	19 748,00	91,520	1 807 336,96
3ème trimestre 2023	**28 531,00**		**2 481 432,21**
oct-23	10 593,00	86,450	915 764,85
nov-23	9 581,00	79,000	756 899,00
déc-23	9 581,00	74,150	710 431,15
4ème trimestre 2023	**29 755,00**		**2 383 095,00**
Total D1(Lokele ségrégué)	**99 326,00**		**7 939 722,30**

Annexe 3.10: Partage des enlèvements mensuels sur champs Ebomé

Champ : EBOME **Opérateur :** Perenco **Brut :** Ebome	**ETAT** BBL à 60 °F	**Prix fiscal** USD	**Valeur cargaison** USD
janv-23	0,00		0,00
févr-23	53 713,00	63,756	3 424 526,03
mars-23	0,00		0,00
1er trimestre 2023	**53 713,00**		**3 424 526,03**
avr-23	0,00		0,00
mai-23	82 546,00	56,121	4 632 564,07
juin-23	0,00		0,00
2ème trimestre 2023	**82 546,00**		**4 632 564,07**
juil-23	0,00		0,00
août-23	86 403,40	72,237	6 241 522,41
sept-23	0,00		0,00
3ème trimestre 2023	**86 403,40**		**6 241 522,41**
oct-23	0,00		0,00
nov-23	0,00		0,00
déc-23	65 208,00	63,291	4 127 079,53
4ème trimestre 2023	**65 208,00**		**4 127 079,53**
Total EBOME	**287 870,40**		**18 425 692,03**

Annexe 3.11: Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud Condensat

Champs : SANAGA SUD **Opérateur :** Perenco **Brut :** Condensat (Ebomé)	**ETAT** BBL à 60 °F	**Prix fiscal** USD	**Valeur cargaison** USD
janv-23	0,00		0,00
févr-23	86 680,00	63,756	5 526 370,08
mars-23	0,00		0,00
1er trimestre 2023	**86 680,00**		**5 526 370,08**
avr-23	0,00		0,00
mai-23	118 173,00	56,121	6 631 986,93
juin-23	0,00		0,00
2ème trimestre 2023	**118 173,00**		**6 631 986,93**
juil-23	0,00		0,00
août-23	66 995,50	72,237	4 839 553,93
sept-23	0,00		0,00
3ème trimestre 2023	**66 995,50**		**4 839 553,93**
oct-23	0,00		0,00
nov-23	0,00		0,00
déc-23	86 753,00	63,291	5 490 684,12
4ème trimestre 2023	**86 753,00**		**5 490 684,12**
Total CONDENSATS	**358 601,50**		**22 488 595,07**

Annexe 3.12: Partage des enlèvements mensuels sur champs Bolongo

Champs : BOLONGO Opérateur : Perenco RDR Brut : KOLE	ETAT BBL à 60 °F	Prix fiscal USD	Valeur cargaison USD
janv-23	34 500,00	79,700	2 749 650,00
févr-23	0,00	79,990	0,00
mars-23	65 000,00	77,860	5 060 900,00
1er trimestre 2023	**99 500,00**		**7 810 550,00**
avr-23	0,00	82,980	0,00
mai-23	0,00	74,050	0,00
juin-23	85 000,00	73,840	6 276 400,00
2ème trimestre 2023	**85 000,00**		**6 276 400,00**
juil-23	27 000,00	78,580	2 121 660,00
août-23	0,00	85,770	0,00
sept-23	60 000,00	94,880	5 692 800,00
3ème trimestre 2023	**87 000,00**		**7 814 460,00**
oct-23	22 000,00	92,730	2 040 060,00
nov-23	20 500,00	84,860	1 739 630,00
déc-23	20 500,00	75,930	1 556 565,00
4ème trimestre 2023	**63 000,00**		**5 336 255,00**
Total BOLONGO	**334 500,00**		**27 237 665,00**

Annexe 3.13 : Partage des enlèvements mensuels sur champs Moabi

Champs : MOABI Opérateur : Perenco Brut : KOLE	ETAT BBL à 60 °F	Prix fiscal USD	Valeur cargaison USD
janv-23	31 200,00	79,700	2 486 640,00
févr-23	0,00	79,990	0,00
mars-23	61 500,00	77,860	4 788 390,00
1er trimestre 2023	**92 700,00**		**7 275 030,00**
avr-23	0,00	82,980	0,00
mai-23	0,00	74,050	0,00
juin-23	108 500,00	73,840	8 011 640,00
2ème trimestre 2023	**108 500,00**		**8 011 640,00**
juil-23	29 000,00	78,580	2 278 820,00
août-23	0,00	85,770	0,00
sept-23	64 000,00	94,880	6 072 320,00
3ème trimestre 2023	**93 000,00**		**8 351 140,00**
oct-23	28 650,00	92,730	2 656 714,50
nov-23	26 500,00	84,860	2 248 790,00
déc-23	26 000,00	75,930	1 974 180,00
4ème trimestre 2023	**81 150,00**		**6 879 684,50**
Total MOABI	**375 350,00**		**30 517 494,50**

Annexe 3.14.a : Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud-Gaz

Champ : SANAGA SUD Opérateur : Perenco Produit : GAZ	TOTAL MSCF	ETAT MSCF 27,625%	Prix fiscal USD/MSCF	Valeur cargaison USD
janv-23	987 719	272 857,37	2,496	681 052
févr-23	948 931	262 142,19	2,546	667 414
mars-23	1 039 401	287 134,53	2,497	716 975
1er trimestre 2023	**2 976 051,00**	**822 134,09**		**2 065 441**
avr-23	580 909	160 476,11	2,540	407 609
mai-23	601 940	166 285,93	2,562	426 025
juin-23	669 021	184 817,05	2,500	462 043
2ème trimestre 2023	**1 851 870,00**	**511 579,09**		**1 295 676**
juil-23	782 538	216 176,12	2,587	559 248
août-23	872 184	240 940,83	2,704	651 504
sept-23	769 860	212 673,83	2,673	568 477
3ème trimestre 2023	**2 424 582,00**	**669 790,78**		**1 779 229**
oct-23	784 649	216 759,29	2,596	562 707
nov-23	429 414	118 625,62	2,597	308 071
déc-23	365 754	101 039,54	2,681	270 887
4ème trimestre 2023	**1 579 817,00**	**436 424,45**		**1 141 665**
Total GAZ	**8 832 320,00**	**2 439 928,40**		**6 282 011,04**

Annexe 3.14.b : Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud-Gaz

Champ : SANAGA SUD Opérateur : Perenco Produit : GAZ	TOTAL mm/BTU	ETAT MSCF 25%	Prix fiscal USD/MSCF	Valeur cargaison USD
janv-23	5 628 195	1 407 049		0,00
févr-23	7 321 345	1 830 336		0,00
mars-23	7 273 931	1 818 483		0,00
1er trimestre 2023	**20 223 471**	**5 055 868**		**0,00**
avr-23	3 818 740	954 685		0,00
mai-23	7 842 190	1 960 548		0,00
juin-23	7 335 347	1 833 837		0,00
2ème trimestre 2023	**18 996 277**	**4 749 069**		**0,00**
juil-23	5 659 926	1 414 982		0,00
août-23	5 464 180	1 366 045		0,00
sept-23	3 944 920	986 230		0,00
3ème trimestre 2023	**15 069 026**	**3 767 257**		**0,00**
oct-23	7 319 660	1 829 915		0,00
nov-23	7 159 143	1 789 786		0,00
déc-23	6 110 590	1 527 648		0,00
4ème trimestre 2023	**20 589 393**	**5 147 348**		**0,00**
Total GAZ	**74 878 167**	**18 719 542**		**0,00**

Annexe 3.14.c : Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud-Gaz

Champ : SANAGA SUD Opérateur : Perenco Produit : GNL	TOTAL MMBTU	ETAT MMBTU 28,94%	Prix fiscal USD/MMBTU	Valeur cargaison USD
janv-23	7 152 351	2 069 712	6,6341	13 730 673,53
févr-23	5 832 227	1 687 701	5,1252	8 649 803,57
mars-23	7 081 596	2 049 237	4,6796	9 589 608,73
1er trimestre 2023	**20 066 174,00**	**5 806 649,10**		**31 970 085,83**
avr-23	5 850 765	1 693 065	4,4486	7 531 769,50
mai-23	6 439 413	1 863 405	4,4328	8 260 102,29
juin-23	7 007 218	2 027 714	4,0331	8 177 972,16
2ème trimestre 2023	**19 297 396,00**	**5 584 183,97**		**23 969 843,95**
juil-23	5 973 068	1 728 457	4,0206	6 949 432,41
août-23	5 940 604	1 719 062	3,8684	6 650 020,53
sept-23	3 672 017	1 062 590	4,1563	4 416 442,48
3ème trimestre 2023	**15 585 689,00**	**4 510 108,75**		**18 015 895,43**
oct-23	6 799 799	1 967 692	4,4635	8 782 792,51
nov-23	7 005 074	2 027 093	4,8860	9 904 377,81
déc-23	6 489 200	1 877 812	4,8455	9 098 939,26
4ème trimestre 2023	**20 294 073,00**	**5 872 597,37**		**27 786 109,57**
Total GAZ	**75 243 332,00**	**21 773 539,20**	**4,6727**	**101 741 934,78**

Annexe 3.14.d : Partage des enlèvements mensuels sur champs Sanaga Sud-Gaz

Champ : SANAGA SUD Opérateur : Perenco Produit : GPL	TOTAL MT	ETAT MT 27,625%	Prix fiscal USD/MSCF	Valeur cargaison USD
janv-23	3 460,21	955,88	458,9117	438 666,41
févr-23	2 929,67	809,32	467,9757	378 742,20
mars-23	3 154,26	871,36	458,9546	399 916,41
1er trimestre 2023	**9 544,14**	**2 636,57**		**1 217 325,02**
avr-23	2 572,09	710,54	466,9447	331 782,44
mai-23	3 010,15	831,55	471,0256	391 682,67
juin-23	3 342,31	923,31	459,5131	424 274,99
2ème trimestre 2023	**8 924,55**	**2 465,41**		**1 147 740,10**
juil-23	2 998,02	828,20	468,1904	387 756,83
août-23	2 948,19	814,44	471,2404	383 796,11
sept-23	1 630,70	450,48	465,8278	209 846,51
3ème trimestre 2023	**7 576,91**	**2 093,12**		**981 399,46**
oct-23	2 985,30	824,69	452,3392	373 039,22
nov-23	2 896,90	800,27	452,6399	362 233,51
déc-23	2 805,10	774,91	467,1595	362 006,04
4ème trimestre 2023	**8 687,30**	**2 399,87**		**1 097 278,77**
Total GAZ	**34 732,90**	**9 594,96**		**4 443 743,35**

LES DONNEES DE DEPENSES

Annexe 3 : RECAPITULATIF DE LA QUOTE PART DES DEPENSES PAR CHAMP
Annexe 3.1 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMPS CLASSIQUES RDR
Annexe 3.2 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP AKONO
Annexe 3.3 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP KOLE COMPLEMENTAIRE
Annexe 3.4 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BETIKA
Annexe 3.5 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP DIKOME MARINE
Annexe 3.6 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BOA SUD
Annexe 3.7 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP LIPENJA
Annexe 3.8 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP ERONG NORD
Annexe 3.9 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP LOKELE
Annexe 3.10 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOKOKO WEST
Annexe 3.11 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOUDI
Annexe 3.12 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP EBOME MARINE
Annexe 3.13 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP NYAGASSA
Annexe 3.14 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BAVO
Annexe 3.15 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MONDONI (KOLE WEST MARINE)
Annexe 3.16 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP SANAGA SUD
Annexe 3.17 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP DISSONI
Annexe 3.18 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP SUD ASOMA
Annexe 3.19 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BOJONGO MARINE
Annexe 3.20 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP IROKO
Annexe 3.21 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOABI
Annexe 3.22 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BOLONGO
Annexe 3.23 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP RDR
Annexe 3.24 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOKOKO ABANA

Annexe 3 : RECAPITULATIF DE LA QUOTE-PART DES DEPENSES PAR CHAMP EN USD

RUBRIQUES	TOTAL DES DEPENSES SUR CHAMPS ET CONCESSIONS																					TOTAL GENERAL
	RDR	AKONO	MONDONI	KOLE COMPL.	BETIKA	DIKOME MARINE	NYANGASSA SUD	BAVO	LIPENJA	ERONG NORD	BOA SUD	MOKOKO ABANA	MOKOKO WEST	MOUDI	EBOME MARINE	SANAGA SUD	IROKO	DISSONI	SUD ASOMA	BOJONGO	MOABI	BOLONGO	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 867 156,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 867 156,01
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTU	658 490,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 708,51	5 404,87	442 419,63	-4 255,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 121 768,05
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	269 868 875,45	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 337 638,51	176 638,93	0,00	0,00	45 437,46	5 740 599,00	519 607,00	0,00	-751,82	9 075 733,00	201 875,00	293 965 649,12
TRAVAUX D'EXPLOITATION	58 973 079,27	423,36	154 095,44	335 929,01	67 374,57	1 057 110,86	178 485,77	329 759,14	196 140,16	155 592,32	27 591,14	26 893 661,29	1 032 372,73	2 080 269,65	7 402 713,60	688 603,84	4 636 704,00	2 128 171,00	34 185,78	798 707,90	2 913 048,00	3 765 674,00	113 849 692,83
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	680 370,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 427 264,75	0,00	-32 526,33	-196 327,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 878 781,77
FRAIS FINANCIERS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DEPENSES DIVERSES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	581 286,23	0,00	0,00	0,00	581 286,23
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0,00	0,00	-2 779,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 585,18	0,00	0,00	273 486,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 779,21	0,00	0,00	0,00	264 342,51
SINISTRES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 779,21	0,00	0,00	0,00	-2 779,21
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DIVERSES REGULARISATIONS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	**330 180 816,03**	**423,36**	**151 316,23**	**335 929,01**	**67 374,57**	**1 057 107,45**	**178 485,77**	**329 759,14**	**192 554,98**	**155 592,32**	**27 591,14**	**78 818 915,18**	**1 214 416,53**	**2 490 162,95**	**7 202 130,68**	**734 041,30**	**10 377 303,00**	**2 647 778,00**	**609 913,59**	**797 956,08**	**11 988 781,00**	**3 967 549,00**	**453 525 897,31**

Annexe 3.1 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMPS CLASSIQUES RDR

DEPENSES SUR CHAMPS CLASSIQUES RDR	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL RDR
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TRAVAUX D'ETUDES SUR CONCESSION	335 830.34	0.00	0.00	0.00	**335 830.34**	322 660.52	0.00	0.00	0.00	322 660.52	**658 490.86**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	6 788 227.73	0.00	0.00	0.00	**6 788 227.73**	6 522 022.72	0.00	0.00	0.00	6 522 022.72	**13 310 250.45**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	4 706 519.84	0.00	0.00	0.00	**4 706 519.84**	4 521 950.43	0.00	0.00	0.00	4 521 950.43	**9 228 470.27**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	346 988.93	0.00	0.00	0.00	**346 988.93**	333 381.52	0.00	0.00	0.00	333 381.52	**680 370.45**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ACOMPTES FOURNISSEURS	28 812.11	0.00	0.00	0.00	**28 812.11**	27 682.23	0.00	0.00	0.00	27 682.23	56 494.34
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL	**12 206 378.95**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**12 206 378.95**	**11 727 697.42**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**11 727 697.42**	**23 934 076.37**

Annexe 3.2 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMPS AKONO

DEPENSES SUR CHAMPS AKONO	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL ACCORDS 1990
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%		24,50%	24,50%	24,50%	24,50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	423,36	0,00	0,00	0,00	**423,36**	**423,36**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
FRAIS FINANCIERS	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
DEPENSES DIVERSES	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
SINISTRES	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
TOTAL	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**423,36**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**423,36**	**423,36**

Annexe 3.3 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP KOLE COMPLEMENTAIRE

DEPENSES SUR CHAMP KOLE COMPLEMENTAIRE	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL KOLE COMPLEMENTAIRE
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	171 323.80	0.00	0.00	0.00	**171 323.80**	164 605.21	0.00	0.00	0.00	**164 605.21**	**335 929.01**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**171 323.80**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**171 323.80**	**164 605.21**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**164 605.21**	**335 929.01**

Annexe 3.4 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BETIKA

DEPENSES SUR CHAMP BETIKA	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL BETIKA
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	34 361.03	0.00	0.00	0.00	**34 361.03**	33 013.54	0.00	0.00	0.00	**33 013.54**	**67 374.57**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**34 361.03**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**34 361.03**	**33 013.54**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**33 013.54**	**67 374.57**

Annexe 3.5 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP DIKOME MARINE

DEPENSES SUR CHAMP DIKOME MARINE	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL DIKOME MARINE
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	-1.74	0.00	0.00	0.00	**-1.74**	-1.67	0.00	0.00	0.00	**-1.67**	**-3.41**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	539 126.54	0.00	0.00	0.00	**539 126.54**	517 984.32	0.00	0.00	0.00	**517 984.32**	**1 057 110.86**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**539 124.80**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**539 124.80**	**517 982.65**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**517 982.65**	**1 057 107.45**

Annexe 3.6 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BOA SUD

DEPENSES SUR CHAMP BOA SUD	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL BOA SUD
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	14 071.48	0.00	0.00	0.00	**14 071.48**	13 519.66	0.00	0.00	0.00	**13 519.66**	**27 591.14**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DIVERSES REGULARISATIONS	0.00	0.00	0.00		**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**14 071.48**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**14 071.48**	**13 519.66**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**13 519.66**	**27 591.14**

Annexe 3.7 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP LIPENJA

DEPENSES SUR CHAMP LIPENJA	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL LIPENJA
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	69 629.76	0.00	0.00	0.00	**69 629.76**	126 510.40	0.00	0.00	0.00	**126 510.40**	**196 140.16**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	-3 585.18	0.00	0.00	0.00	**-3 585.18**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**-3 585.18**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**66 044.58**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**66 044.58**	**126 510.40**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**126 510.40**	**192 554.98**

Annexe 3.8 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP ERONG NORD

DEPENSES SUR CHAMP ERONG NORD	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL ERONG NORD
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	69 705.36	0.00	0.00	0.00	**69 705.36**	85 886.96	0.00	0.00	0.00	**85 886.96**	**155 592.32**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**69 705.36**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**69 705.36**	**85 886.96**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**85 886.96**	**155 592.32**

Annexe 3.9 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP LOKELE

DEPENSES SUR CHAMP CLASSIQUE LOKELE	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL MOKOKO ABANA
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		40.00%	40.00%	40.00%	40.00%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	393 970.01	0.00	0.00	-350 000.00	**43 970.01**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**43 970.01**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	51 650.94	0.00	0.00	-31 942.43	**19 708.51**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**19 708.51**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	458 383.75	0.00	0.00	-550 810.40	**-92 426.65**	1 093 241.16	0.00	0.00	0.00	**1 093 241.16**	**1 000 814.51**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	843 114.97	0.00	0.00	306 110.40	**1 149 225.37**	5 105 774.92	0.00	0.00	0.00	**5 105 774.92**	**6 255 000.29**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	-17 199.21	0.00	0.00	0.00	**-17 199.21**	1 444 463.96	0.00	0.00	0.00	**1 444 463.96**	**1 427 264.75**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	273 486.11	0.00	0.00	0.00	**273 486.11**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**273 486.11**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**2 003 406.57**	**0.00**	**0.00**	**-626 642.43**	**1 376 764.14**	**7 643 480.04**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**7 643 480.04**	**9 020 244.18**

Annexe 3.10 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOKOKO WEST

DEPENSES SUR CHAMP MOKOKO WEST	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL MOKOKO WEST
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		34.50%	34.50%	34.50%	34.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	31 975.86	0.00	0.00	-26 570.99	**5 404.87**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**5 404.87**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	11 016.15	0.00	0.00	-74 185.36	**-63 169.21**	239 808.14	0.00	0.00	0.00	**239 808.14**	**176 638.93**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	241 195.50	0.00	0.00	16 570.19	**257 765.69**	774 607.04	0.00	0.00	0.00	**774 607.04**	**1 032 372.73**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**284 187.51**	**0.00**	**0.00**	**-84 186.16**	**200 001.35**	**1 014 415.18**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1 014 415.18**	**1 214 416.53**

Annexe 3.11 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOUDI

DEPENSES SUR CHAMP MOUDI	FACTURES PERENCO POUR L'ANNEE 2023				TOTAL MOUDI
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	174 701.74	117 735.77	108 042.55	41 939.57	**442 419.63**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	405 737.69	598 736.12	587 645.56	488 150.28	**2 080 269.65**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	-36 403.62	-41 860.61	-15 466.58	61 204.48	**-32 526.33**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**544 035.81**	**674 611.28**	**680 221.53**	**591 294.33**	**2 490 162.95**

Annexe 3.12 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP EBOME MARINE

DEPENSES SUR CHAMP EBOME MARINE	FACTURES PERENCO POUR L'ANNEE 2023				**TOTAL EBOME MARINE**
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	-82 466.71	68 895.79	124 481.30	-115 166.20	**-4 255.82**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	2 087 266.64	1 562 124.42	1 867 106.79	1 886 215.75	**7 402 713.60**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	-195 132.65	139 967.78	-80 510.29	-60 651.94	**-196 327.10**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**1 809 667.28**	**1 770 987.99**	**1 911 077.80**	**1 710 397.61**	**7 202 130.68**

Annexe 3.13 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP NYAGASSA

DEPENSES SUR CHAMP NYANGASSA	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL NYANGASSA
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	91 027.74	0.00	0.00	0.00	**91 027.74**	87 458.03	0.00	0.00	0.00	**87 458.03**	**178 485.77**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**91 027.74**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**91 027.74**	**87 458.03**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**87 458.03**	**178 485.77**

Annexe 3.14 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BAVO

DEPENSES SUR CHAMP BAVO	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL BAVO
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	168 178.14	0.00	0.00	0.00	**168 178.14**	161 581.00	0.00	0.00	0.00	**161 581.00**	**329 759.14**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**168 178.14**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**168 178.14**	**161 581.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**161 581.00**	**329 759.14**

Annexe 3.15 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MONDONI (KOLE WEST MARINE)

DEPENSES SUR CHAMP MONDONI	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL MONDONI
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	77 047.72	0.00	0.00	0.00	**77 047.72**	77 047.72	0.00	0.00	0.00	**77 047.72**	**154 095.44**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	-2 779.21	0.00	0.00	0.00	**-2 779.21**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**-2 779.21**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**74 268.51**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**74 268.51**	**77 047.72**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**77 047.72**	**151 316.23**

Annexe 3.16 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP SANAGA SUD

DEPENSES SUR CHAMP SANAGA SUD	FACTURES PERENCO POUR L'ANNEE 2023				TOTAL SANAGA SUD
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	45 437.46	**45 437.46**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	688 603.84	**688 603.84**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
PROVISION POUR ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**734 041.30**	**734 041.30**

Annexe 3.17: DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP DISSONI

DEPENSES SUR CHAMP DISSONI	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023				
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	**TOTAL DISSONI**
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	519 607.00	**519 607.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	2 128 171.00	**2 128 171.00**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**2 647 778.00**	**2 647 778.00**

Annexe 3.18 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP SUD ASOMA

DEPENSES SUR CHAMP SUD ASOMA	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL SUD ASSOMA
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	17 092.89	0.00	0.00	0.00	**17 092.89**	17 092.89	0.00	0.00	0.00	**17 092.89**	**34 185.78**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
PROVISION ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	581 286.23	0.00	0.00	0.00	**581 286.23**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**581 286.23**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	-2 779.21	0.00	0.00	0.00	**-2 779.21**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**-2 779.21**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TOTAL	**595 599.91**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**595 599.91**	**17 092.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**17 092.89**	**612 692.80**

Annexe 3.19 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BOJONGO MARINE

DEPENSES SUR CHAMP BOJONGO MARINE	FACTURES PERENCO RDR - ANNEE 2023					FACTURES ADDAX - ANNEE 2023					TOTAL BOJONGO
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL PERENCO RDR	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	SOUS TOTAL ADDAX	
	25.50%	25.50%	25.50%	25.50%		24.50%	24.50%	24.50%	24.50%		
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	-383.43	0.00	0.00	0.00	**-383.43**	-368.39	0.00	0.00	0.00	**-368.39**	**-751.82**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	407 341.03	0.00	0.00	0.00	**407 341.03**	391 366.87	0.00	0.00	0.00	**391 366.87**	**798 707.90**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
PROVISION ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**	**0.00**
DIVERSES REGULARISATIONS	0.00	0.00	0.00								
TOTAL	**406 957.60**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**406 957.60**	**390 998.48**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**390 998.48**	**797 956.08**

Annexe 3.20 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP IROKO

DEPENSES SUR CHAMP IROKO	FACTURE ADDAX ANNEE 2023				TOTAL IROKO
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	5 740 599.00	**5 740 599.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	4 636 704.00	**4 636 704.00**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
PROVISION POUR ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**10 377 303.00**	**10 377 303.00**

Annexe 3.21 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOABI

DEPENSES SUR CHAMP MOABI	FACTURE PERENCO CAMEROUN ANNEE 2023				TOTAL MOABI
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	9 075 733.00	**9 075 733.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	2 913 048.00	**2 913 048.00**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
PROVISION POUR ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES (***)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**11 988 781.00**	**11 988 781.00**

Annexe 3.22 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP BOLONGO

DEPENSES SUR CHAMP BOLONGO	FACTURE PERENCO RDR ANNEE 2023				TOTAL BOLONGO
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	201 875.00	**201 875.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	3 765 674.00	**3 765 674.00**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
PROVISION POUR ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**3 967 549.00**	3 967 549.00

Annexe 3.23 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP RDR

DEPENSES SUR CHAMP BOLONGO	FACTURE PERENCO RDR ANNEE 2023				TOTAL RDR
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	256 558 625.00	**256 558 625.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	49 744 609.00	**49 744 609.00**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
PROVISION POUR ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**306 303 234.00**	**306 303 234.00**

Annexe 3.24 : DEPENSES ANNUELLES SUR CHAMP MOKOKO ABANA

DEPENSES SUR CHAMP BOLONGO	FACTURE PERENCO RDR ANNEE 2023				TOTAL MOKOKO ABANA
	31/03/2023	30/06/2023	30/09/2023	31/12/2023	
TRAVAUX D'APPRECIATION	0.00	0.00	0.00	41 823 186.00	**41 823 186.00**
ETUDES DE DEVELOPPEMENT FUTURES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT	0.00	0.00	0.00	7 336 824.00	**7 336 824.00**
TRAVAUX D'EXPLOITATION	0.00	0.00	0.00	20 638 661.00	**20 638 661.00**
VARIATION DE STOCKS DE CONSOMMABLES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
FRAIS FINANCIERS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
PROVISION POUR ABANDON	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
DEPENSES DIVERSES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
REMBOURSEMENT DES EMPRUNTS	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
SINISTRES	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
RES (DEMANTELEMENT DU SEREPCA 1)	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TRANSFERT DES TRAVAUX DE DEVELOPPEMENT EN PRÊT SNH	0.00	0.00	0.00	0.00	**0.00**
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**69 798 671.00**	**69 798 671.00**