REPUBLIQUE DU TCHAD
Ministère des Finances,
du Budget, de l'Economie
et du Plan



Observatoire
tchadien des finances publiques

NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Premier trimestre 2024 - N° 28

OTFiP @Observatoire_TD

observatoire
tchadien des finances publiques

SOMMAIRE

01.

Baisse des recettes pétrolières

02.

Hausse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut

03.

Baisse de la consommation locale du fuel lourd, du gasoil et de l'essence

04.

Hausse de volume de gaz torché et injection d'eau

05.

Baisse de l'encours de la dette Glencore

06.

Engagement des compagnies pétrolières au développement des communautés locales en 2023

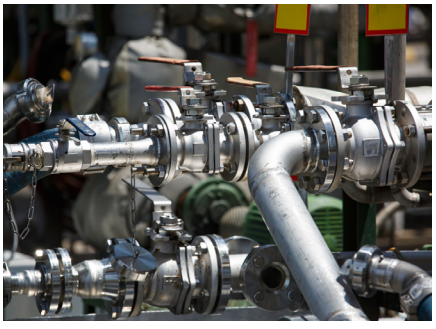
INTRODUCTION



Au premier trimestre 2024, le secteur pétrolier affiche une baisse des recettes pétrolières comparée à la même période de l'année dernière. Cette baisse provient en partie de la diminution du niveau de recouvrement des impôts sur les sociétés pétrolières et de la redevance statistique, en dépit de la hausse du cours de Brent, des volumes de la production et des exportations de pétrole brut.

Concernant la consommation locale des produits pétroliers, on enregistre une baisse de la consommation du fuel lourd, du gasoil et de l'essence excepté celle de gaz de pétrole liquéfié (GPL) et du kérosène par rapport à la même période un an plus tôt. Cette baisse résulte de la diminution de la demande de la Société Nationale d'Electricité (SNE) pour le fuel lourd et de la production de la Raffinerie en raison des travaux de maintenance pour le gasoil et l'essence.





ENCADRE

Au premier trimestre 2024, l'environnement international est marqué par une hausse du cours de Brent et une appréciation du taux de change entre le dollar américain et le franc CFA (USD/FCFA).



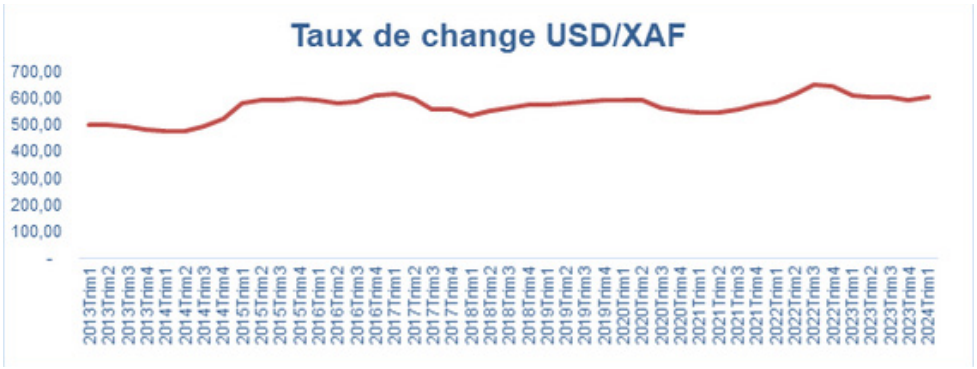
Le cours moyen de Brent se fixe à 83 dollars américains (USD) au premier trimestre 2024 contre 81,17 USD au premier trimestre 2023, soit une hausse de 2,3%.



Graphique 1 : évolution trimestrielle du cours du Brent sur la période 2013 à 2024

Source : Reuter/DGEC, 2024

En ce qui concerne le taux de change USD/FCFA, il s'établit en moyenne à 604,30 FCFA au premier trimestre 2024, contre 611,31 FCFA à la même période un an plus tôt, **représentant ainsi une appréciation de 1,1 % du USD par rapport au FCFA**.



Graphique 2 : évolution trimestrielle du taux de change USD/XAF sur la période de 2013 à 2024

Source : Devises. Zone pour le taux de change/ Boursorama, 2024

01 BAISSE DES RECETTES PÉTROLIÈRES

Au premier trimestre 2024, les recettes pétrolières recouvrées diminuent de 28,7%, soit 213,597 milliards de FCFA contre 299,580 milliards de FCFA au premier trimestre 2023. Cette contreperformance s'explique en partie par la baisse des recettes fiscales, plus principalement des impôts sur les sociétés pétrolières (-51,9%) et de la redevance statistique (-9,1 %), malgré la hausse de recettes non fiscales provenant du recouvrement de redevance sur la production et dividende.

02 HAUSSE DES VOLUMES DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS DE PETROLE BRUT

Le volume de la production de pétrole brut augmente de 477 438,11 baril au premier trimestre 2024, soit représentant 4,1% par rapport à la même période un an plus tôt. Cette augmentation de volume est due principalement par la hausse de volumes de la production des opérateurs Perenco (13,1%) et CNPCIC (11,3%), nonobstant la baisse des volumes de la production des opérateurs TPC (-19,6%) et OPIC (-7,4%). Au niveau des exportations en volume de pétrole brut, elles augmentent de 8,4% par rapport au premier trimestre 2023, résultant de la hausse de volume de la production.

03 BAISSE DE LA CONSOMMATION LOCALE DU FUEL LOURD, DU GASOIL ET DE L'ESSENCE

Au premier trimestre 2024, la consommation du fuel lourd, du gasoil et de l'essence diminue respectivement de 75,1%, 11,7% et 0,6% par rapport à la même période un an plus tôt. Cette baisse s'explique par la diminution de la demande de la Société Nationale d'Electricité (SNE) pour la consommation du Fuel lourd et la baisse de la production de la Raffinerie due aux travaux de maintenance pour la consommation du gasoil et de l'essence. En revanche, la consommation de gaz de pétrole liquéfié (GPL) et du kérosène augmente respectivement de 54,3% et 18,6% par rapport au premier trimestre 2023.

04 HAUSSE DE VOLUME DE GAZ TORCHÉ ET INJECTION D'EAU

Le volume de gaz torché s'élève à 56,03 millions de mètre cube au premier trimestre 2024 contre 47,02 millions de mètre cube à la même période un an plus tôt, soit une hausse de 19,2%, représentant 9,01 millions de mètre cube. Cette augmentation est due à la hausse de la production de gaz de 23,1%, celle-ci passe de 52,13 millions de mètre cube au premier trimestre 2023 à 64,15 millions de mètre cube.

En ce qui concerne l'intensité du torchage, elle est estimée à 4,9 m3/baril au premier trimestre 2024 contre 4,3 m3/baril à la même période un an plus tôt.

Pour le volume d'injection d'eau, il s'élève à 6,74 millions de baril contre 4,26 millions de baril au premier trimestre 2023, soit une hausse de 58,2%.

Quant au rapport entre le volume d'injection et le volume de production, il est estimé à 0,59 au premier trimestre 2024 contre 0,39 à la même période un an plus tôt, soit une hausse de 0,2 point de pourcentage, résultant de l'augmentation de volume d'injection d'eau.

05 BAISSE DE L'ENCOURS DE LA DETTE GLENCORE

Le service de la dette Glencore s'élève à 65,8 millions USD au premier trimestre 2024, constitué de paiement du principal de 57,9 millions USD et de paiement des intérêts de 7,8 millions USD contre 68 millions USD et 12,2 millions USD respectivement à la même période un an plus tôt.

Quant à l'encours de la dette Glencore, il se situe à 306 millions USD au premier trimestre 2024 contre 557,4 millions USD à la même période de l'année précédente, soit une baisse de 45,1%.



06 ENGAGEMENT DES COMPAGNIES PÉTROLIÈRES AU DÉVELOPPEMENT DES COMMUNAUTÉS LOCALES EN 2023

En 2023, les compagnies pétrolières sont engagées pour le développement des communautés locales, en fournissant des opportunités d'emplois local et des infrastructures essentielles qui soutiennent le développement économique et améliorent la qualité de vie des populations environnantes. Ces initiatives prises sont notamment :

- **La création d'emplois local** : les campagnes pétrolières ont créé de nombreux emplois à l'endroit des communautés locales, soit environ 7 891 travailleurs en 2023 dont 6 000 travailleurs recrutés par les sous-traitants de l'opérateur CNPCIC et 1 474 travailleurs locaux recrutés par les sociétés sous-traitantes pour le compte de l'opérateur Perenco afin de les appuyer dans l'application du Plan de gestion environnementale et sociale (PGES).
- **L'impulsion d'une croissance économique pérenne** : Plus de 80 km des routes locales en 2023, ont été entretenues par les compagnies pétrolières afin de favoriser le développement économique des collectivités locales et faciliter les déplacements et voyages.
- **L'amélioration du bien-être et de conditions de vie pour les communautés locales** : Des dons ont été offerts par les compagnies pétrolières aux communautés locales notamment de matériels agricoles, de fourniture des kits scolaires de base, de salles de classe et des lampadaires solaires pour alléger les charges des familles en période de rentrée scolaire et de contribuer à l'amélioration des conditions d'apprentissage des élèves. En outre, plus de 11 puits d'eau potable ont été forés et remis aux villages situés dans les champs pétroliers, et plus de 113 puits d'eau potable en panne ont également été entretenus.





observatoire
tchadien des finances publiques

ANNEXE

ANNEXE 01 EVOLUTION TRIMESTRIELLE DE LA CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	F L (TONNES)
2021Trim1	92 684 754	67 043 269	11 029 807	11 421 140	2 224 777
2021Trim2	105 745 043	70 623 509	11 408 020	10 963 840	1 221 000
2021Trim3	94 262 719	60 240 209	12 279 554	11 984 540	1 123 600
2021Trim4	102 207 780	69 156 289	11 634 499	11 140 340	1 567 629
2022Trim1	89 298 392	70 949 354	10 658 532	12 477 140	2 071 936
2022Trim2	95 534 587	66 860 970	12 088 901	11 727 660	542 000
2022Trim3	89 509 981	68 528 418	11 466 037	10 882 300	-
2022Trim4	106 376 559	81 829 119	11 117 957	10 203 960	4 879 729
2023Trim1	90 623 576	68 469 220	10 445 028	9 913 460	14 481 488
2023Trim2	56 806 206	44 631 255	7 559 518	7 029 120	12 612 246
2023Trim3	78 999 673	78 367 857	11 230 008	10 955 420	14 833 983
2023Trim4	103 003 988	83 056 311	15 983 777	14 040 820	7 920 370
2024Trim1	80 003 747	68 082 057	12 392 977	15 292 040	3 599 429

Note de lecture : JET A1 : Kérosène, GPL : Gaz de Pétrole Liquéfié, FL : Fuel Lourd
Source : ARSAT, 2024

ANNEXE 02 EVOLUTION ANNUELLE DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS PÉTROLIERES AU PREMIER TRIMESTRE 2024

	2022Trim4	2023Trim1 (1)	2023Trim2	2023Trim3	2023Trim4	2024Trim1 (2)	(2)/(1)-1
Production	10 899 707	11 595 985	12 954 931	12 347 269	11 962 444	12 073 423	4,1%
Exportation	10 400 950	11 478 558	13 466 716	12 344 944	11 504 090	12 447 493	8,4%
Variations trimestrielles de la production	-5,42%	6,39%	11,72%	-4,69%	-3,12%	0,93%	
Variations trimestrielles des exportations	-13,86%	10,36%	17,32%	-8,33%	-6,81%	8,20%	

Source : TOTCO, 2024

ANNEXE 03 ÉVOLUTION MENSUELLE DE LA PRODUCTION DU PETROLE BRUT PAR OPÉRATEUR AU PREMIER TRIMESTRE 2024

MOIS	TPC	CNPCIC	PERENCO	OPIC	TOTAL
Janvier	680 950	2 843 240	414 291	235 501	4 173 981
Février	593 138	2 563 918	402 367	229 262	3 788 686
Mars	587 010	2 860 638	433 323	229 785	4 110 756
Total	**1 861 098**	**8 267 796**	**1 249 981**	**694 548**	**12 073 423**

Note de lecture : la production de la CNPCIC ne prend pas en compte celle envoyé à la SRN
Source : TOTCO, 2024

ANNEXE 04 RECETTES PÉTROLIÈRES RECOUVREES AU PREMIER TRIMESTRE 2024

MILLIONS DE FCFA	2023Trim1	2024Trim1	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	**299 580**	**213 597**	**-28,7%**
FISCALES	**293 210**	**144 312**	**-50,8%**
◦ Impôts sur les Sociétés pétrolières	285 521	137 325	-51,9%
◦ Redevance Statistique	7 689	6 987	-9,1%
◦ Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	-
NON FISCALES	**6 370**	**69 285**	
◦ Redevance sur la production et dividende	-	47 885	
◦ Droits d'accès pipe	6 370	5 378	-15,6%
◦ Redevances SRN	-	-	-
◦ Autres (Taxes superficiaires, etc.)	-	16 022	

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGTCP), 2024

ANNEXE 05 DÉTAILS DE CARGAISONS ET DE RÈGLEMENT AU PREMIER TRIMESTRE 2024

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE ($/BBL)	MONTANT ($M)
JV-RIKs (04 Jan 24)	996,9	69,9	69,7
JV-RIKs (15 Février 24)	950,9	78,0	74,2
JV-RIKs (29 Mars 24)	953,4	84,1	80,2
Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY24)	**2 901,2**	**77,3**	**224,0**
Seuil de cash sweep (T1 FY24)	2 901,2	53,5	155,2
Cash sweep (T1'24)			**68,8**
Total cash sweep 2024			**68,8**

Source : Cabinet EY, 2024



ANNEXE 06

RÉCAPITULATIF DES RECETTES ET DE LA PRODUCTION

MILLIONS DE FCFA	2023	2024	
	Réal. Fin Mars	Réal. Fin Mars	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
◦ Volume de production (y compris SRN)	12,79	12,79	58,54
◦ Volume d'exportation	11,48	11,48	53,54
◦ Pétrole brut envoyé SRN	1,2	1,2	6,4
Recettes pétrolières	**299 580**	**213 597**	**951 889**
◦ Directes	299 580	165 712	325 394
◦ Ventes de pétrole nettes (export)	0	47 885	626 495
◦ Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
Recettes directes	**299 580**	**165 712**	**325 394**
◦ Impôts sur les bénéfices (en cash)	285 521	137 325	279 518
◦ Redevance statistique	7 689	6 987	24 269
◦ Droit d'accès pipe	6 370	5 378	21 607
◦ Autres recettes (en cash)	0	16 022	0
Prix de vente moyen			
◦ en FCFA	44 977	46 738	46 395
◦ en USD	81,3	81,1	78,1
◦ Décote (Doba)	7,7	3,8	2
SHT			
◦ Volume d'exportation	2,0	2,9	7,6
◦ Valeur d'exportation	87 790	135 597	350 619
◦ Prix moyen en FCFA	44 977	46 738	46 395
Dette Glencore	**49 039**	**39 740**	**217 232**
◦ Intérêts	7 470	4 734	11 017
◦ Principal	41 569	35 006	206 215
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	**611,3**	**604,3**	**609,7**

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures, traitements des données OTFiP, 2024

ANNEXE 07 ÉVOLUTION TRIMESTRIELLE DE LA PRODUCTION D'EAU ET DU GAZ PAR OPÉRATEUR AU PREMIER TRIMESTRE 2024

MOIS	CNPCIC				TPC				PCM/Perenco				OPIC			
	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brulé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brulé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brulé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brulé à la torche (m3)
2022Trim1	1 692 450	1 626 457	35 373 562	35 373 562	48 571 087	0	6 978 392	6 978 392	0	0	0	0	19 525	33 265	465 450	68 611
2022Trim2	1 975 456	1 910 947	36 794 821	36 794 821	61 306 811	0	4 876 436	4 876 436	0	0	0	0	63 988	104 564	1 293 380	228 228
2022Trim3	1 936 018	1 901 044	38 961 184	38 961 184	64 223 551	0	5 127 040	5 127 040	0	0	0	0	94 242	133 879	1 424 821	272 803
2022Trim4	1 847 089	1 813 125	36 778 906	36 778 906	59 413 343	0	4 639 991	4 639 991	0	0	0	0	132 405	175 295	1 337 698	316 068
2023Trim1	2 476 693	2 395 935	37 283 220	37 283 220	66 932 279	0	4 819 803	4 819 803	1 813 636	1 686 763	13 758 871	9 442 211	175 653	181 107	1 087 450	293 524
2023Trim2	2 694 434	2 611 144	37 537 581	37 537 581	69 020 276	0	3 916 497	3 916 497	2 515 478	2 625 335	82 099 481	17 970 537	177 924	185 033	1 163 889	311 137
2023Trim3	3 005 970	2 871 644	37 359 847	37 359 847	nd	nd	nd	nd	3 051 029	3 151 189	28 059 514	19 562 435	190 390	195 723	1 223 812	315 319
2023T4	3 181 768	3 181 768	36 871 176	3 181 768	nd	nd	nd	nd	2 940 615	3 217 328	24 294 858	16 815 705	205 690	206 300	1 181 596	289 604
2024T1	3 288 963	3 288 963	38 264 569	38 264 569	nd	nd	nd	nd	3 067 693	3 243 534	24 856 859	17 484 718	202 532	210 931	1 031 489	281 024

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures, traitements des données OTFiP, 2024



observatoire
tchadien des finances publiques

CONTACT

contact@observatoire.td

OTFiP

@Observatoire_TD

SCANNEZ-MOI

Pour visiter la carte des blocs pétroliers du Tchad

www.observatoire.td

