REPUBLIQUE DU TCHAD
MINISTERE DES FINANCES
ET DU BUDGET



bservatoire
tchadien des finances publiques

NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Quatrième trimestre 2023 - N° 27

OTFiP @Observatoire_TD

observatoire tchadien des finances publiques

SOMMAIRE

01.

Hausse des recettes pétrolières

02.

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

03.

Hausse de volume de gaz torché et injection d'eau

04.

Hausse de la consommation locale du fuel lourd, du kérosène, de gaz de pétrole liquéfié et de l'essence

05.

Baisse de l'encours de la dette Glencore

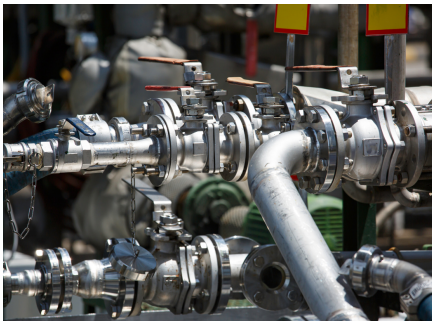
INTRODUCTION



Au quatrième trimestre 2023, le secteur pétrolier a connu une hausse de la production et des exportations en volume de pétrole brut par rapport à la même période de l'année précédente. Cette performance s'est traduite par une amélioration des recettes pétrolières principalement due à l'augmentation des redevances sur la production et des dividendes, ainsi que des droits d'accès aux pipes recouvrées.

En ce qui concerne la consommation locale des produits pétroliers, on observe une augmentation de la consommation du fuel lourd, du kérosène, du gaz de pétrole liquéfié (GPL) et de l'essence par rapport à la même période un an plus tôt, à l'exception de celle du gasoil.



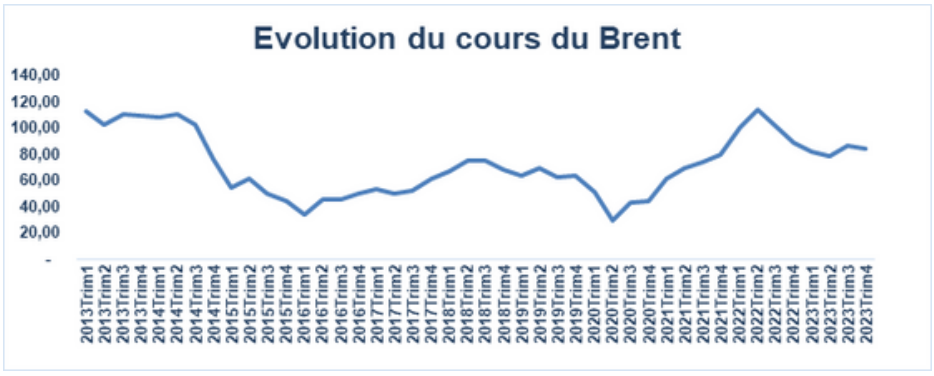


ENCADRE

Au quatrième trimestre 2023, l'environnement international est marqué par une baisse 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 83,72 dollars américains (USD) au quatrième trimestre 2023 contre 88,58 USD à la même période de l'année précédente, soit une baisse de 5,5 %.

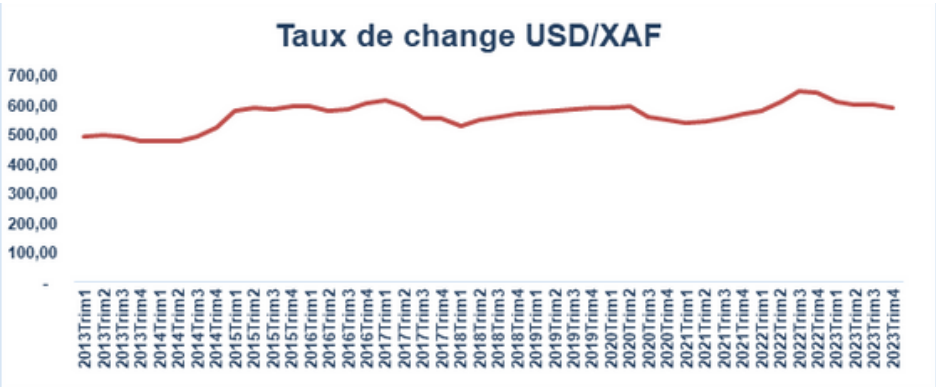




Graphique 1 : évolution trimestrielle du cours du Brent sur la période 2013 à 2023

Source :
Reuter/DGEC, 2023

En ce qui concerne le taux de change USD/FCFA, il s'établit en moyenne à 591,94 FCFA au quatrième trimestre 2023, comparé à 642,70 FCFA à la même période un an plus tôt, **représentant ainsi une appréciation de 7,9 % du USD par rapport au FCFA.**



Graphique 2 : évolution trimestrielle du taux de change USD/XAF sur la période de 2013 à 2023

Source : Devises. Zone pour le taux de change/ Boursorama, 2023

01 HAUSSE DES RECETTES PÉTROLIÈRES

Au quatrième trimestre 2023, les recettes pétrolières recouvrées s'élèvent à 812,252 milliards de FCFA, comparées à 806,538 milliards de FCFA à la même période 2022, soit une hausse de 0,7 %. Cette augmentation est principalement due aux recettes non fiscales, notamment les redevances sur la production et les dividendes (54,5 %) et de droits d'accès aux pipes (51,1 %). En dépit de la baisse des recettes fiscales attribuable à la diminution de recouvrement des impôts sur les sociétés pétrolières (-7,8 %) et de la redevance statistique (-12,5 %).

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

Au quatrième trimestre 2023, les volumes de production et des exportations de pétrole brut augmentent respectivement de 9,8 % et 10,6 % par rapport à la même période de l'année précédente. L'augmentation de volume de la production représente 1,06 million de baril, résultant de la hausse des volumes de la production de pétrole brut de l'opérateur Perenco (92,2 %) et de l'opérateur CNPCIC (11,5 %), malgré la baisse des volumes de production des opérateurs OPIC (-15,7 %) et TPC (-9,5 %).

Concernant la hausse de volume des exportations, elle est principalement due à l'augmentation de volume exporté de l'opération OPIC, estimée à 1,9 million de baril par rapport au quatrième trimestre 2022.

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

Le volume de gaz torché augmente de 45,5 %, passant de 37,09 millions de mètre cube au quatrième trimestre 2022 à 53,98 millions de mètre cube au quatrième trimestre 2023. Cette augmentation est liée à la hausse du volume de production de gaz (63,6 %). Pour ce qui est de l'intensité du torchage au quatrième trimestre 2023, elle est estimée à 4,73 m3/baril contre 3,93 m3/baril à la même période un an plus tôt. Quant au volume d'injection d'eau, il s'élève à 6,61 millions de baril contre 1,99 million de baril au quatrième trimestre 2022, soit une hausse de 4,62 millions de baril. Enfin, le rapport entre le volume d'injection et le volume de production est estimé à 0,58 au quatrième trimestre 2023 contre 0,21 à la même période de l'année dernière, en lien avec l'augmentation de volume d'injection d'eau.

04 HAUSSE DE LA CONSOMMATION LOCALE DU FUEL LOURD, DU KÉROSÈNE, DE GAZ DE PÉTROLE LIQUÉFIÉ ET DE L'ESSENCE

Au quatrième trimestre 2023, la consommation du fuel lourd, du kérosène, de gaz de pétrole liquéfié (GPL) et de l'essence augmente respectivement de 62,3 %, 43,8 %, 37,6 % et 1,5% par rapport à la même période de l'année précédente. Cette hausse de la consommation s'explique en partie par l'augmentation de la production de la raffinerie. En revanche, la consommation de gasoil diminue de 3,2 % par rapport au quatrième trimestre 2022.

05 BAISSE DE L'ENCOURS DE LA DETTE GLENCORE

Au quatrième trimestre 2023, le service de la dette Glencore s'élève à 305,6 millions USD, comparée à 340,3 millions USD à la même période un an plus tôt, soit une baisse de 10,2 %. Cette diminution résulte de la baisse de remboursement du principal (-12,9 %) par rapport au quatrième trimestre 2022.

Quant à l'encours de la dette Glencore, il atteint 363,9 millions USD au quatrième trimestre 2023, contre 625,4 millions USD à la même période de l'année précédente, soit une baisse de 41,8 %.



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

Note de lecture : JET A1 : Kérosène, GPL : Gaz de Pétrole Liquéfié, FL : Fuel Lourd
Source : ARSAT, 2023

ANNEXE 02 EVOLUTION ANNUELLE DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS PÉTROLIERES AU QUATRIÈME TRIMESTRE 2023

	2022Trim3	2022Trim4 (1)	2023Trim1	2023Trim2	2023Trim3	2023Trim4 (2)	(2)/(1)-1
Production	11 523 801	10 899 707	11 595 985	12 954 931	12 347 269	11 962 444	9,8%
Exportation	12 074 936	10 400 950	11 478 558	13 466 716	12 344 944	11 504 090	10,6%
Variations trimestrielles de la production	-2,28%	-5,42%	6,39%	11,72%	-4,69%	-3,12%	
Variations trimestrielles des exportations	-3,07%	-13,86%	10,36%	17,32%	-8,33%	-6,81%	

Source : TOTCO, 2023

ANNEXE 03 ÉVOLUTION MENSUELLE DE LA PRODUCTION DU PETROLE BRUT PAR OPÉRATEUR AU QUATRIÈME TRIMESTRE 2023

MOIS	TPC	CNPCIC	PERENCO	OPIC	TOTAL
Janvier	868 083	2 463 365	306 048	265 984	3 903 480
Février	709 235	2 382 870	333 989	234 030	3 660 124
Mars	737 238	2 580 557	464 675	249 911	4 032 381
Avril	781 184	2 782 455	482 297	251 177	4 297 113
Mai	763 866	3 298 315	473 711	250 341	4 786 233
Juin	626 550	2 565 923	427 734	251 378	3 871 585
Juillet	773 921	2 782 261	429 621	246 939	4 232 742
Août	702 797	2 701 586	405 892	244 722	4 054 997
Septembre	682 227	2 745 137	393 896	238 270	4 059 530
Octobre	681 683	2 675 728	408 597	232 197	3 998 205
Novembre	713 090	2 599 497	389 266	213 138	3 914 991
Décembre	626 643	2 788 243	394 616	239 745	4 049 248
Total	**8 666 515**	**32 365 937**	**4 910 342**	**2 917 833**	**48 860 627**

Note de lecture : la production de la CNPCIC ne prend pas en compte celle envoyé à la SRN
Source : TOTCO, 2023

ANNEXE 04 RECETTES PÉTROLIÈRES RECOUVREES AU QUATRIÈME TRIMESTRE 2023

MILLIONS DE FCFA	2022Trim3	2023Trim3	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	**806 538**	**812 252**	**0,7%**
FISCALES	**674 029**	**619 724**	**-8,1%**
◦ Impôts sur les Sociétés pétrolières	640 586	590 470	-7,8%
◦ Redevance Statistique	33 443	29 254	-12,5%
◦ Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	-
NON FISCALES	**132 509**	**192 528**	**45,3%**
◦ Redevance sur la production et dividende	102 426	158 260	54,5%
◦ Droits d'accès pipe	22 673	34 268	51,1%
◦ Redevances SRN	-	-	-
◦ Autres (Taxes superficiaires, etc.)	7 410	-	-100,0%

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGTCP), 2023

ANNEXE 05

DÉTAILS DE CARGAISONS ET DE RÈGLEMENT AU QUATRIÈME TRIMESTRE 2023

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE ($/BBL)	MONTANT ($M)
JV-RIKs (11 Jan 23)	954,7	70,3	67,1
JV-RIKs (06 Mars 23)	997,2	76,9	76,6
Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY23)	**1 951,9**	**73,6**	**143,8**
Seuil de cash sweep (T1 FY23)	1 951,9	53,5	104,4
Cash sweep (T1'23)			**39,3**
JV-RIKs (03 Mai 23)	954,0	69,4	66,2
JV-RIKs (06 Juin 23)	996,1	72,0	71,7
JV-RIKs (26 Juin 23)	996,6	72,8	72,6
Produits de cargaison dus à la SHT (T2 FY23)	**2 946,7**	**71,4**	**210,4**
Seuil de cash sweep (T2 FY23)	2 946,7	53,5	157,6
Cash sweep (T2'23)			**52,8**
JV-RIKs (14 Juin 23)	933,2	70,9	66,2
JV-RIKs (18 Août 23)	997,9	84,3	84,1
Produits de cargaison dus à la SHT (T3 FY23)	**1 931,1**	**77,6**	**150,3**
Seuil de cash sweep (T3 FY23)	1 931,1	53,5	103,3
Cash sweep (T3'23)			**47,0**
JV-RIKs (23 Sept 23)	949,9	91,5	**86,9**
JV-RIKs (07 Oct 23)	950,8	89,2	**84,8**
JV-RIKs (14 Nov 23)	995,2	73,4	**73,0**
Produits de cargaison dus à la SHT (T4 FY23)	**2 895,9**	**84,7**	**244,8**
Seuil de cash sweep (T4 FY23)	2 895,9	53,5	154,9
Cash sweep (T4'23)			**89,8**
Total cash sweep 2023			**228,9**

Source : Cabinet EY, 2023

ANNEXE 06

RÉCAPITULATIF DES RECETTES ET DE LA PRODUCTION

MILLIONS DE FCFA	2022	2023	
	Réal. Fin Décembre	Réal. Fin Décembre	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
◦ Volume de production (y compris SRN)	49,85	52,63	54,94
◦ Volume d'exportation	45,24	48,79	49,94
◦ Pétrole brut envoyé SRN	4,7	3,8	6,4
Recettes pétrolières	**806 538**	**812 252**	**1 067 000**
◦ Directes	704 112	653 992	632 073
◦ Ventes de pétrole nettes (export)	102 426	158 260	434 926
◦ Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
Recettes directes	**704 112**	**653 992**	**632 073**
◦ Impôts sur les bénéfices (en cash)	640 586	590 470	573 701
◦ Redevance statistique	33 443	29 254	33 642
◦ Droit d'accès pipe	22 673	34 268	24 730
◦ Autres recettes (en cash)	7 410	0	0
Prix de vente moyen			
◦ en FCFA	64 144	45 612	47 195
◦ en USD	100,4	81,1	83,1
◦ Décote (Doba)	0,6	4,1	2
SHT			
◦ Volume d'exportation	4,9	9,7	11,7
◦ Valeur d'exportation	313 563	443 601	551 149
◦ Prix moyen en FCFA	64 144	45 612	47 195
Dette Glencore	**212 533**	**183 926**	**211 000**
◦ Intérêts	25 131	26 587	27 000
◦ Principal	187 402	157 339	184 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	**642,7**	**591,9**	**581,9**

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures, traitements des données OTFiP, 2023

ANNEXE 07

ÉVOLUTION TRIMESTRIELLE DE LA PRODUCTION D'EAU ET DU GAZ PAR OPÉRATEUR AU QUATRIÈME TRIMESTRE 2023

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	36 871 176	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

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures, traitements des données OTFiP, 2023

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

