



REPUBLIQUE DU TCHAD
MINISTRE DES FINANCES,
DU BUDGET ET DES
COMPTES PUBLICS



NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Deuxième trimestre 2023 - N°25



OTFiP



@Observatoire_TD

SOMMAIRE

1

HAUSSE DES VOLUMES DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS DE PÉTROLE BRUT

2

HAUSSE DES RECETTES PÉTROLIÈRES

3

BAISSE DE L'ENCOURS DE LA DETTE GLENCORE

4

BAISSE DE LA CONSOMMATION LOCALE DES PRODUITS PÉTROLIERS

5

HAUSSE DE VOLUME DE GAZ TORCHÉ ET INJECTION D'EAU



Au deuxième trimestre 2023, le secteur pétrolier est marqué par une hausse de volume de la production de pétrole brut par rapport au deuxième trimestre de l'année précédente. Cette hausse de volume de la production s'est traduite par une augmentation des volumes des exportations qui a boosté les recettes pétrolières par rapport au deuxième trimestre 2022.

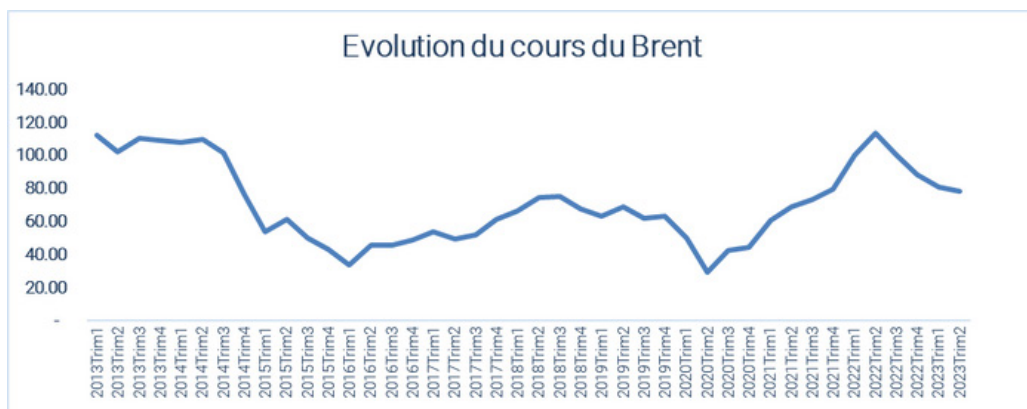
En ce qui concerne la consommation locale des produits pétroliers, l'on enregistre une baisse de la consommation du gasoil, de gaz de pétrole liquéfié (GPL), du Kérosène et de l'essence par rapport au deuxième trimestre 2022, excepté celle du Fuel lourd. Cette baisse est en lien avec les travaux de maintenance de la Raffinerie durant le mois d'avril 2023.



ENCADRE

Au deuxième 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).

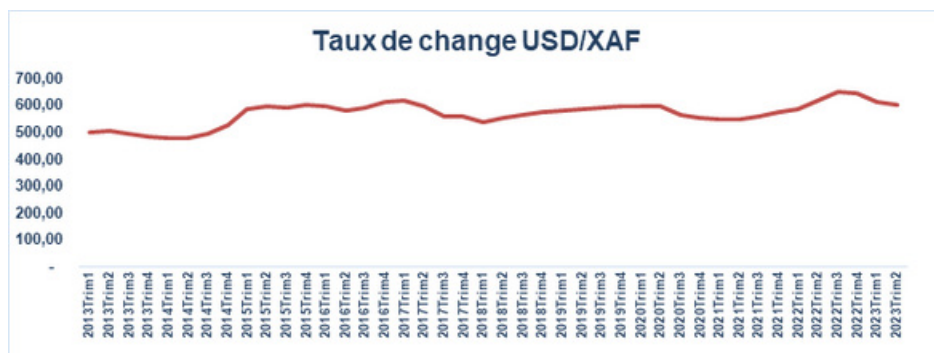
Le cours moyen de Brent s'établit à 78,37 dollars américains (USD) au deuxième trimestre 2023 contre 113,46 USD à la même période en 2022, soit une baisse de 30,9%.



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

Source : Reuter/DGEC, 2023

Quant au taux de change USD/FCFA, il se situe en moyenne à 602,34 FCFA au deuxième trimestre 2023 contre 614,85 FCFA à la même période un an plus tôt, **soit une appréciation de 2% 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 VOLUMES DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS DE PETROLE BRUT

Le volume de la production de pétrole brut augmente de 1,2 million de baril au deuxième trimestre 2023, soit 9,9% par rapport au deuxième trimestre de l'année précédente. La hausse de volume de la production s'explique d'une part par le redémarrage des puits de production de l'opérateur Perenco et par la hausse de volume de la production de pétrole brut de l'opérateur OPIC (7,3%) d'autre part, et

ce malgré la baisse des volumes de la production des opérateurs Tchad Petroleum Company (TPC) (-6,7%) et CNPCIC (-1,3%). En outre, cette hausse de volume de la production s'est traduite par une augmentation des volumes des exportations de 8,1% au deuxième trimestre 2023.

02

HAUSSE DES RECETTES PÉTROLIÈRES

Au deuxième trimestre 2023, les recettes pétrolières recouvrées augmentent de 51%, passant de 266,867 milliards de FCFA au deuxième trimestre 2022 pour s'établir à 403,025 milliards de FCFA. Cette hausse est

due en grande partie par la performance de recouvrement des recettes fiscales notamment les impôts sur les sociétés (89,4%), en dépit de la baisse des recettes non fiscales (-73,7%).

03

BAISSE DE L'ENCOURS DE LA DETTE GLENCORE

Au deuxième trimestre 2023, le service de la dette Glencore s'élève à hauteur de 120,5 millions USD dont 96,8 millions USD correspondent au remboursement du principal et 23,7 millions USD des intérêts. Par ailleurs, l'encours de la dette Glencore s'établit à 557,8 millions USD au deuxième trimestre 2023

contre 789,2 millions USD à la même période en 2022, soit une baisse de 33%, en lien avec le remboursement progressif du principal.

Au deuxième trimestre 2023, la consommation du gasoil, de gaz de pétrole liquéfié (GPL), du Kérosène et de l'essence diminue respectivement de 40,5%, 40,1%, 37,5% et 32,2% par rapport au deuxième trimestre 2022. La baisse de la consommation des produits pétroliers est en lien avec la diminution de la production de la Raffinerie due aux travaux de maintenance d'avril 2023.

En revanche, la consommation du Fuel lourd passe de 542 milles de tonnes au deuxième trimestre 2022 à 12,61 millions de tonnes au deuxième trimestre 2023. Cette augmentation est due en partie à la hausse de la demande de la Société Nationale d'Electricité (SNE).

Au deuxième trimestre 2023, on observe une hausse de volume de gaz torché de 42,6%, passant de 41,90 millions de mètre cube au deuxième trimestre 2022 à 59,74 millions de mètre cube, en lien avec la reprise des activités de production de l'opérateur Perenco. L'intensité du torchage, c'est-à-dire la quantité de gaz brûlés par baril de pétrole produit est estimée à 4,31 mètre cube/baril au deuxième trimestre 2023 contre 3,14 mètre cube/baril au deuxième trimestre 2022.

Le volume d'injection d'eau au deuxième trimestre 2023 est d'environ 5,42 millions de baril contre 2,02 millions de baril au deuxième trimestre 2022. Le rapport entre le volume d'injection et le volume de production est de 0,39 au deuxième trimestre 2023.



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

Note de lecture : JET A1 : Kérosène, GPL : Gaz de Pétrole Liquéfié, FL : Fuel Lourde

Source : ARSAT, 2023

ANNEXE
02
EVOLUTION ANNUELLE DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS PÉTROLIÈRES AU DEUXIÈME TRIMESTRE 2023

	2022Trim1	2022Trim2 (1)	2022Trim3	2022Trim4	2023Trim1	2023Trim2 (2)	(2)/(1)-1
Production	10 949 968	11 792 099	11 523 801	10 899 707	11 595 985	12 954 931	9,9%
Exportation	10 304 705	12 457 014	12 074 936	10 400 950	11 478 558	13 466 716	8,1%
Variations trimestrielles de la production	22,63%	7,69%	-2,28%	-5,42%	6,39%	11,72%	
Variations trimestrielles des exportations	19,55%	20,89%	-3,07%	-13,86%	10,36%	17,32%	

Source : TOTCO, 2023

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

MOIS	TPC	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	TOTAL
Janvier 2023	868 083	2 463 365	306 048	265 984	3 903 480
Février 2023	709 235	2 382 870	333 989	234 030	3 660 124
Mars 2023	737 238	2 580 557	464 675	249 911	4 032 381
Avril 2023	781 184	2 782 455	482 297	251 177	4 297 113
Mai 2023	763 866	3 298 315	473 711	250 341	4 786 233
Juin 2023	626 550	2 565 923	427 734	251 378	3 871 585
Total	4 486 156	16 073 485	2 488 454	1 502 821	24 550 916

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 DEUXIÈME
TRIMESTRE 2023**

MILLIONS DE FCFA	2022Trim2	2023Trim2	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	266 867	403 025	51,0%
FISCALES	211 879	388 562	83,4%
◦ Impôts sur les Sociétés pétrolières	198 235	375 375	89,4%
◦ Redevance Statistique	13 644	13 187	-3,3%
◦ Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
NON FISCALES	54 988	14 463	-73,7%
◦ Redevance sur la production et dividende	40 559	8 093	-80,0%
◦ Droits d'accès pipe	10 379	6 370	-38,6%
◦ Redevances SRN	-	-	
◦ Autres (Taxes superficielles, etc.)	4 050	-	-100,0%

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

ANNEXE
05
DÉTAILS DE CARGAISONS ET DE RÈGLEMENT AU DEUXIÈME 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
Total cash sweep 2023			92,1

Source : Cabinet EY, 2023



ANNEXE
06
RÉCAPITULATIF DES RECETTES ET DE LA PRODUCTION

MILLIONS DE FCFA	2022	2023	
	Réal. Fin Juin	Réal. Fin Juin	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
◦ Volume de production (y compris SRN)	24,74	26,85	52,02
◦ Volume d'exportation	22,76	24,95	47,02
◦ Pétrole brut envoyé SRN	2,0	2,3	4,0
Recettes pétrolières	266 867	403 025	1 067 000
◦ Directes	226 308	394 932	632 073
◦ Ventes de pétrole nettes (export)	40 559	8 093	434 926
◦ Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
Recettes directes	226 308	394 932	632 073
◦ Impôts sur les bénéfices (en cash)	198 235	375 375	573 701
◦ Redevance statistique	13 644	13 187	33 642
◦ Droit d'accès pipe	10 379	6 370	24 730
◦ Autres recettes (en cash)	4 050	0	0
Prix de vente moyen			
◦ en FCFA	61 365	43 525	55 868
◦ en USD	100,4	77,7	85,5
◦ Décote (Doba)	-0,6	-5,4	2
SHT			
◦ Volume d'exportation	2,9	4,9	6,3
◦ Valeur d'exportation	192 712	213 211	352 213
◦ Prix moyen en FCFA	65 442	43 525	55 868
Dette Glencore	92 166	73 302	211 000
◦ Intérêts	10 666	14 394	27 000
◦ Principal	81 500	58 908	184 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	614,9	602,3	669,1

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Énergie, traitements des données OTFiP, 2023

ANNEXE
07
ÉVOLUTION TRIMESTRIELLE DE LA PRODUCTION D'EAU ET DU GAZ PAR OPÉRATEUR AU DEUXIÈME TRIMESTRE 2023

MOIS	CNPCIC				TPC				PCM/Perenco				OPIC			
	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé 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

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Energie, traitements des données OTFiP, 2023



CONTACT

 contact@observatoire.td

 OTFiP

 @Observatoire_TD

SCANNEZ-MOI



Pour visiter la carte des blocs
pétroliers du Tchad



www.observatoire.td

