



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



NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Troisième trimestre 2023 - N°26

SOMMAIRE

01.

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

02.

Hausse des recettes pétrolières

03.

Baisse de l'encours de la dette Glencore

04.

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

05.

Hausse de volume de gaz torché et injection d'eau



Au troisième trimestre 2023, le secteur pétrolier amont affiche une tendance positive, avec une augmentation de la production et des exportations de pétrole brut par rapport à la même période de l'année précédente. Cette amélioration s'est traduite par une hausse des recettes pétrolières, principalement due à l'augmentation des recettes provenant des redevances sur la production et des dividendes par rapport à la même période de l'année précédente.

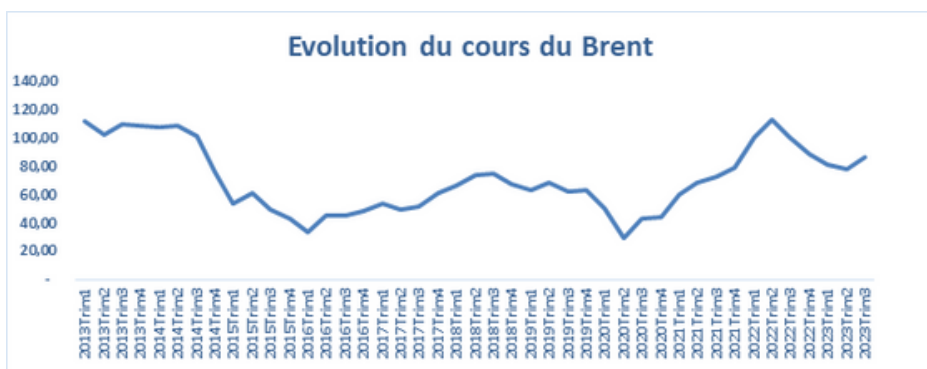
Concernant le secteur pétrolier aval, la consommation locale d'essence, de gaz de pétrole liquéfié et du fuel lourd a également augmenté par rapport à la même période de l'année précédente. Toutefois, la consommation de gasoil et de kérosène ne suit pas cette tendance et n'a pas connu d'augmentation.



ENCADRE

Au troisième 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).

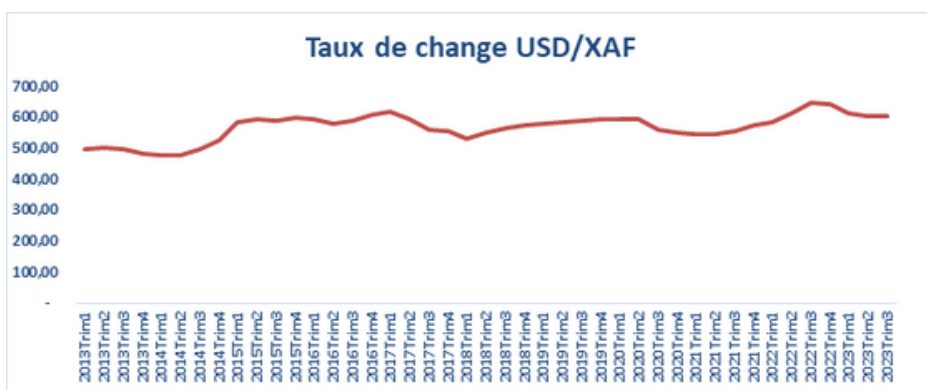
Le cours moyen de Brent s'établit à 86,66 dollars américains (USD) au troisième trimestre 2023 contre 100,71 USD à la même période en 2022, soit une baisse de 14%.



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 se situe en moyenne à 602,88 FCFA au troisième trimestre 2023 contre 649,84 FCFA à la même période un an plus tôt, **soit une appréciation de 7,2% 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 production de pétrole brut a augmenté de 823 468 barils au troisième trimestre 2023, représentant une hausse de 7,1% par rapport à la même période de l'année précédente. Cette augmentation est attribuable principalement à l'accroissement significatif des volumes de production de Perenco (286,9%) et de CNPCIC (1,4%),

malgré la diminution de la production des opérateurs TPC (-7,9%) et OPIC (-2,3%). Par ailleurs, une hausse de 2,2% des volumes d'exportation a également été enregistrée au cours de ce même trimestre en comparaison avec la période correspondante de l'année précédente.

02

HAUSSE DES RECETTES PÉTROLIÈRES

Les recettes pétrolières recouvrées sont passées de 643,257 milliards de FCFA au troisième trimestre 2022 à 691,732 milliards de FCFA au troisième trimestre 2023, enregistrant ainsi une hausse de 7,5%. Cette amélioration est principalement due au recouvrement

accru des recettes non fiscales, notamment les redevances sur la production et les dividendes, qui ont augmenté de 117,3%, et ce, malgré une baisse de 3,6% des recettes fiscales.

03

BAISSE DE L'ENCOURS DE LA DETTE GLENCORE

Au troisième trimestre 2023, le service de la dette de Glencore s'élève à 217,8 millions USD, répartis entre un remboursement du principal de 183,4 millions USD et un paiement d'intérêts de 34,4 millions USD. En conséquence, l'encours de la dette de Glencore s'établit à 442 millions USD au

troisième trimestre 2023, contre 700,6 millions USD à la même période de l'année précédente, représentant une diminution de 36,9%.

HAUSSE DE LA CONSOMMATION DE L'ESSENCE, DE GAZ DE PETROLE LIQUEFIE (GPL) ET DU FUEL LOURD

Au troisième trimestre 2023, la consommation d'essence et de gaz de pétrole liquéfié (GPL) a respectivement augmenté de 14,4% et 0,7% par rapport au troisième trimestre 2022. Par ailleurs, la consommation de fuel lourd a connu une augmentation significative de 204% durant le même trimestre. Cette forte hausse

s'explique en partie par son utilisation croissante de la part de la Société Nationale d'Électricité (SNE). Cependant, la consommation de gasoil et de kérosène a diminué respectivement de 11,7% et 2,1% par rapport à la même période de l'année précédente.

HAUSSE DE VOLUME DE GAZ TORCHE ET INJECTION D'EAU

Au troisième trimestre 2023, le volume de gaz torché atteint 57,24 millions de mètres cubes, en hausse par rapport aux 39,23 millions de mètres cubes enregistrés à la même période un an auparavant, ce qui représente une augmentation de 45,9%. Cette hausse est principalement due à l'augmentation du volume de production. Concernant l'intensité du torchage, elle est estimée à 4,94 m³/baril au troisième trimestre 2023, contre 3,89 m³/baril au troisième trimestre 2022.

En ce qui concerne le volume d'injection d'eau au troisième trimestre 2023, il est de 6,22 millions de barils, comparé à 2,03 millions de barils au troisième trimestre 2022. Le rapport entre le volume d'injection et le volume de production est estimé à 0,54 au troisième trimestre 2023, contre 0,20 à la même période de l'année précédente.

ANNEXE

ANNEXE
01
EVOLUTION TRIMESTRIELLE DE LA CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	FL (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

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 PÉTROLIÈRES AU TROISIÈME TRIMESTRE 2023**

	2022Trim2	2022Trim3 (1)	2022Trim4	2023Trim1	2023Trim2	2023Trim3 (2)	(2)/(1)-1
Production	11 792 099	11 523 801	10 899 707	11 595 985	12 954 931	12 347 269	7,1%
Exportation	12 457 014	12 074 936	10 400 950	11 478 558	13 466 716	12 344 944	2,2%
Variations trimestrielles de la production	7,69%	-2,28%	-5,42%	6,39%	11,72%	-4,69%	
Variations trimestrielles des exportations	20,89%	-3,07%	-13,86%	10,36%	17,32%	-8,33%	

Source : TOTCO, 2023

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

MOIS	TPC	CNPCIC	PERENCO	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
juil-23	773 921	2 782 261	429 621	246 939	4 232 742
août-23	702 797	2 701 586	405 892	244 722	4 054 997
sept-23	682 227	2 745 137	393 896	238 270	4 059 530
Total	6 645 099	24 302 469	3 717 863	2 232 752	36 898 183

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 TROISIÈME TRIMESTRE 2023

MILLIONS DE FCFA	2022Trim3	2023Trim3	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	643 257	691 732	7,5%
FISCALES	556 357	536 547	-3,6%
◦ Impôts sur les Sociétés pétrolières	524 902	516 877	-1,5%
◦ Redevance Statistique	31 455	19 670	-37,5%
◦ Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
NON FISCALES	86 900	155 185	78,6%
◦ Redevance sur la production et dividende	59 116	128 451	117,3%
◦ Droits d'accès pipe	18 136	26 734	47,4%
◦ Redevances SRN	-	-	
◦ Autres (Taxes superficielles, etc.)	9 648	-	-100,0%

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

ANNEXE
05
DÉTAILS DE CARGAISONS ET DE RÈGLEMENT AU TROISIÈME 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
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 Septembre	Réal. Fin Septembre	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
◦ Volume de production (y compris SRN)	37,27	39,95	54,94
◦ Volume d'exportation	34,84	37,29	49,94
◦ Pétrole brut envoyé SRN	3,0	3,0	6,4
Recettes pétrolières	643 257	691 732	1 067 000
◦ Directes	584 141	563 281	632 073
◦ Ventes de pétrole nettes (export)	59 116	128 451	434 926
◦ Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
Recettes directes	584 141	563 281	632 073
◦ Impôts sur les bénéfices (en cash)	524 902	516 877	573 701
◦ Redevance statistique	31 455	19 670	33 642
◦ Droit d'accès pipe	18 136	26 734	24 730
◦ Autres recettes (en cash)	9 648	0	0
Prix de vente moyen			
◦ en FCFA	69 071	44 444	47 195
◦ en USD	106,4	78,5	83,1
◦ Décote (Doba)	-0,1	-4,7	2
SHT			
◦ Volume d'exportation	4,9	6,8	11,7
◦ Valeur d'exportation	337 649	303 538	551 149
◦ Prix moyen en FCFA	69 071	44 444	47 195
Dette Glencore	156 618	131 954	211 000
◦ Intérêts	17 547	20 845	27 000
◦ Principal	139 071	111 109	184 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	649,8	602,3	581,9

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

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

MOIS	CNPIC				TPC				PCM/Perenco				OPIIC			
	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
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

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

