



NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Troisième trimestre 2022 – N° 22

f OTFiP
@Observatoire_TD

✉ contact@observatoire.td
🌐 www.observatoire.td

Le secteur pétrolier est marqué au 3^e trimestre 2022 par la hausse des volumes de la production et des exportations du pétrole brut par rapport à la même période de l'année précédente. Cette hausse est en lien avec la relance des activités notamment de production de l'opérateur Perenco. Cette augmentation des volumes combinée à la hausse du cours de Brent et à la dépréciation de taux de change FCFA/ USD ont permis une augmentation des recettes pétrolières. Quant aux produits pétroliers, la consommation de l'essence a augmenté comparativement au même trimestre un an plutôt.



DANS CE NUMERO

- 01** Hausse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 3^e trimestre 2022
- 02** Hausse des recettes pétrolières au 3^e trimestre 2022
- 03** Paiement du service de la dette Glencore au 3^e trimestre 2022
- 04** Hausse de la consommation de l'essence au 3^e trimestre 2022
- 05** Impacts environnementaux au 3^e trimestre 2022

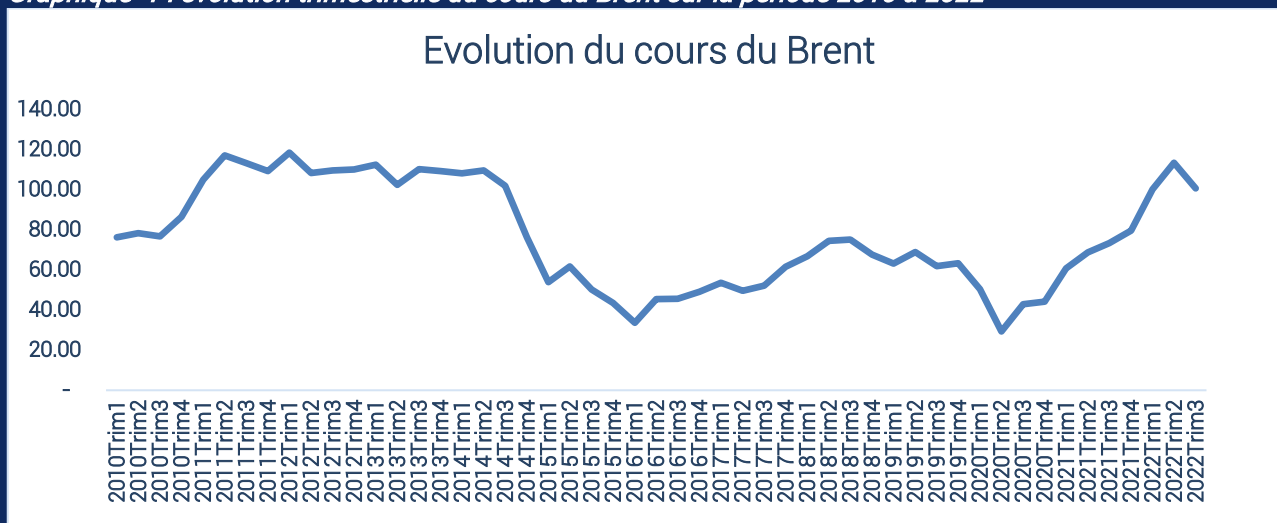


ENCADRÉ

L'environnement international est marqué au 3^e trimestre 2022 par une hausse du cours de Brent et une dépréciation du taux de change USD/FCFA.

Le cours moyen du Brent s'établit à 100,72 dollars américains (USD) au 3^e trimestre 2022 contre 73,47 USD à la même période en 2021, soit une hausse de 37,1 %.

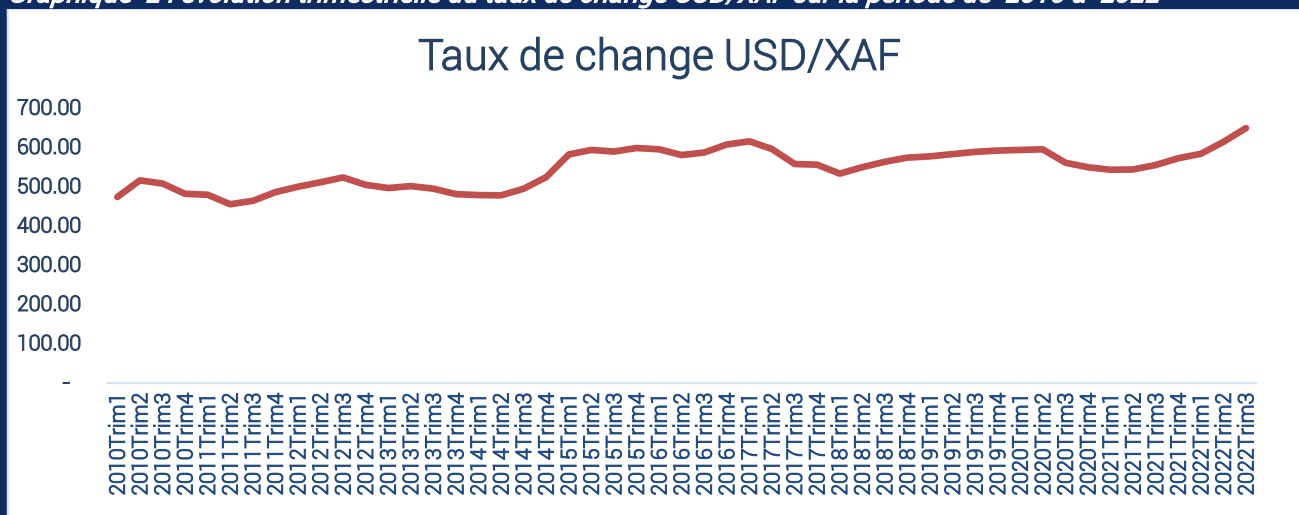
Graphique 1 : évolution trimestrielle du cours du Brent sur la période 2010 à 2022



Source : Reuter/DGEC, 2022

Quant au taux de change USD/FCFA, il se situe à 649,84 FCFA en moyenne au 3^e trimestre 2022 contre 556,17 FCFA au 3^e trimestre 2021, soit une dépréciation de 16,8 % du FCFA par rapport au USD.

Graphique 2 : évolution trimestrielle du taux de change USD/XAF sur la période de 2010 à 2022



Source : Devises. Zone pour le taux de change, 2022

01. Hausse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 3^e trimestre 2022

Les volumes de la production et des exportations du pétrole brut augmentent respectivement de 15,6 % et de 14,5 % par rapport au 3^e trimestre un an plutôt. Ces hausses sont dues, d'une part, à la performance des opérateurs pétroliers ESSO, OPIC et CNPCIC dont leurs volumes de production ont augmenté

respectivement de 78,3 %, 22,4 % et 0,9 % par rapport au 3^e trimestre 2021, et d'autre part, à la reprise des activités de production de l'opérateur Perenco. En effet, le Groupe Perenco est le nouveau détenteur de la totalité des actifs pétroliers d'exploitation, de forage et d'extraction de la société PetroChad Mangara (PCM).

02. Hausse des recettes pétrolières au 3^e trimestre 2022

Les recettes pétrolières recouvrées au 3^e trimestre 2022 s'élèvent à 643,257 milliards de FCFA contre 131,799 milliards de FCFA un an plus tôt, soit une hausse de 388,1 %. Cette augmentation des recettes

pétrolières résulte de l'encaissement de l'Impôt sur les Sociétés (IS), corolaire de la hausse du cours de Brent et de la dépréciation de taux de change FCFA/USD.

03. Paiement du service de la dette Glencore au 3^e trimestre 2022

Le remboursement du service de la dette Glencore s'élève à 99,2 millions USD au 3^e trimestre 2022, dont 88,6 millions USD constituent le paiement du principal et 10,6 millions USD des intérêts. À cet effet,

l'encours de la dette Glencore est passé de 958,80 millions USD à fin septembre 2021 pour s'établir à 700,6 millions USD à fin septembre 2022, soit une baisse de 26,9 %.

04. Hausse de la consommation de l'essence au 3^e trimestre 2022

Au 3^e trimestre 2022, la consommation de l'essence augmente de 15 % par rapport au même trimestre un an plutôt, en lien avec la hausse de la production de la Raffinerie. En revanche, les

consommations de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL), du kérosène et du gasoil diminuent respectivement de 6,6 %, 5,5 % et 2,7 % par rapport à la même période de l'année dernière. Quant au fuel lourd, l'on

n'enregistre aucune consommation au troisième trimestre 2022. Cette situation s'explique par l'arrêt des activités de la

société Aggreko, partenaire de la Société Nationale d'Electricité (SNE).

05. Impacts environnementaux des opérateurs au 3^e trimestre 2022

Au 3^e trimestre 2022, le volume de production du gaz torché s'élève à 131,24 millions de mètre cube. Les volumes torchés sont estimés à 111,13 millions de mètre cube pour l'opérateur CNPCIC (83,7 %), 16,93 millions de mètre cube pour l'opérateur ESSO (12,9 %) et 3,18 millions de mètre cube pour l'opérateur OPIC (2,4 %).

En ce qui concerne le volume de production d'eau, il s'élève à 179,88 millions de baril au dont 174,10 millions de baril pour l'opérateur ESSO (96,8 %). Dans cette période, l'opérateur OPIC a réinjecté 271 708 barils d'eau. Quant à l'opérateur CNPCIC, il a foré 510 puits d'injection d'eau.

ANNEXE

Annexe 1 : Evolution trimestrielle de la consommation des produits pétroliers

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	FL (TONNES)
2020Trim4	89 286 713	67 698 043	10 319 992	10 614 180	687 000
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	91 686 102	69 276 997	11 609 965	11 188 440	

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

Source : ARSAT, 2022

Annexe 2 : Evolution annuelle de la production et des exportations pétrolières au 3^e trimestre 2022

	2021Trim1	2021Trim2	2021Trim3 (1)	2021Trim4	2022Trim1	2022Trim2	2022Trim3 (2)	(2)/(1)- 1
Production	11 833 442	11 785 407	9 968 752	8 929 157	10 949 968	11 792 099	11 523 801	15,60%
Exportation	12 267 484	11 490 183	10 544 289	8 619 575	10 304 705	12 457 014	12 074 936	14,52%
Variations trimestrielles de la production	9,68%	-0,41%	-15,41%	-10,43%	22,63%	7,69%	-2,28%	
Variations trimestrielles des exportations	17,81%	-6,34%	-8,23%	-18,25%	19,55%	20,89%	-3,07%	

Source : TOTCO, 2022

Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production de pétrole brut par opérateur au 3^e trimestre 2022

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	GLENOCORE	OPIIC	TOTAL
Janv-22	630 006	2 966 774	-	240 304	3 837 084
Fevr-22	542 388	2 330 109	-	215 632	3 088 129
Mars-22	865 858	2 911 249	-	247 648	4 024 755
avr-22	743 523	2 975 822	-	227 557	3 946 902
mai-22	821 824	2 805 479	-	237 042	3 864 345
juin-22	763 318	2 980 524	-	237 010	3 980 852
juil-22	905 863	2 866 597	10 551	235 317	4 018 328
août-22	780 869	2 726 967	177 387	236 197	3 921 420

sept-22	658 213	2 520 121	129 804	275 915	3 584 053
Total	6 711 862	25 083 642	317 742	2 152 622	34 265 868

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

Source : TOTCO, 2022

Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 3^e trimestre 2022

MILLIONS DE FCFA	2021Trim3	2022Trim3	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	131 799	643 257	388,1%
FISCALES	64 628	556 357	760,9%
Impôts sur les Sociétés pétrolières	51 336	524 902	922,5%
Redevance Statistique	13 292	31 455	136,6%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
NON FISCALES	67 171	86 900	29,4%
Redevance sur la production et dividende	53 691	59 116	10,1%
Droits d'accès pipe	13 480	18 136	34,5%
Redevances SRN	-	-	
Autres (Taxes superficielles, etc.)	-	9 648	

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGTCP), 2022

Annexe 5 : Détails de cargaisons et de règlement au 3^e trimestre 2022

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE (\$/BBL)	MONTANT (\$M)
JV-RIKs (23 Jan 22)	997,4	78,9	78,7
JV-RIKs (04 Mars 22)	500	124,5	62,2
Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY22)	1 497,4	101,7	140,9
Seuil de cash sweep (T1 FY22)	1 497,4	54	80,1
Cash sweep (T1'22)			60,8
JV-RIKs (04 Mars 22)	498,6	124,5	62,1
JV-RIKs (23 Avril 22)	948,8	98,0	93,0
Produits de cargaison dus à la SHT (T2 FY22)	1 447,4	111,2	155,0
Seuil de cash sweep (T2 FY22)	1 447,4	54	77,4
Cash sweep (T2'22)			77,6
Cash sweep (T2'22) Option 2			62,2
JV-RIKs (05 Juin 22)	994,3	111,8	111,2
JV-RIKs (04 Aout 22)	949,3	100,2	95,1
Produits de cargaison dus à la SHT (T3 FY22)	1 943,6	106,0	206,3
Seuil de cash sweep (T3 FY22)	1 943,6	54	104,0
Cash sweep (T3'22)			102,3
Total cash sweep 2022			240,7

Source : Cabinet EY, 2022

Annexe 6 : Evolution mensuelle de la production d'eau et du gaz par opérateur au 3^e trimestre 2022

MOIS	ESSO		CNPCIC		OPIC		TOTAL	
	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)
Janv-22	15 751 651	2 097 709	585 492	12 341 684	n.d	n.d	16 337 143	14 439 393
Fevr-22	15 110 449	2 288 281	499 511	10 749 655	n.d	n.d	15 609 960	13 037 936
Mars-22	17 708 988	2 592 120	607 446	12 282 207	19 525	465 450	18 335 959	15 339 777
avr-22	18 437 749	1 787 356	637 092	11 879 988	18 381	432 342	19 093 222	14 099 686
mai-22	21 430 735	1 607 262	685 681	12 603 269	22 508	444 204	22 138 924	14 654 735
juin-22	21 438 327	1 480 969	652 678	12 311 547	23 099	416 834	22 114 104	14 209 350
juil-22	22 308 508	1 796 984	655 873	14 585 925	27 937	418 117	22 992 318	16 801 026
août-22	22 932 205	1 825 867	661 999	12 587 320	28 856	515 563	23 623 060	14 928 750
sept-22	18 982 838	1 448 971	618 117	11 787 940	37 449	491 141	19 638 404	13 728 052
Total	174 101 449	16 925 518	5 603 889	111 129 535	177 755	3 183 651	179 883 093	131 238 704

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Energie, traitements des données OTFiP, 2022

Annexe 7 : Récapitulatif des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2021	2022	
	Réal. Fin Septembre	Réal. Fin Septembre	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
Volume de production (y compris SRN)	37,34	37,27	52,95
Volume d'exportation	34,30	34,84	47,52
Pétrole brut envoyé SRN	3,8	3,0	4,0
Recettes pétrolières	131 799	643 257	633 897
Directes	78 108	584 141	377 300
Ventes de pétrole nettes (export)	53 691	59 116	256 597
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
Recettes directes	78 108	584 141	377 300
Impôts sur les bénéfices (en cash)	51 336	524 902	336 413
Redevance statistique	13 292	31 455	24 275
Droit d'accès pipe	13 480	18 136	16 612
Autres recettes (en cash)	0	9 648	0
Prix de vente moyen			
en FCFA	35 174	69 071	31 407

en USD	62,8	106,4	60,6
Décote (Doba)	0,5	-0,1	4
SHT			
Volume d'exportation	6,6	4,9	11,2
Valeur d'exportation	232 467	337 649	351 037
Prix moyen en FCFA	35 174	69 071	31 407
Dette Glencore	98 823	156 618	239 000
Intérêts	17 151	17 547	28 000
Principal	81 672	139 071	211 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	556,2	649,8	555,0

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Energie, traitements des données OTFiP, 2022