



NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Quatrième trimestre 2021 – N° 19

f OTFiP
@Observatoire_TD

✉ contact@observatoire.td
www.observatoire.td

Au 4^e trimestre 2021, le secteur pétrolier est marqué par la baisse de volume de la production et des exportations de pétrole brut par rapport à la même période de l'année dernière. Cette baisse des exportations pétrolières a impacté négativement les recettes issues de ce secteur, et ce, malgré la hausse du cours de Brent et la dépréciation de taux de change USD/FCFA. En revanche, l'on enregistre une hausse de la consommation des produits pétroliers au cours du 4^e trimestre par rapport à l'année dernière.



DANS CE NUMÉRO

- 01** Baisse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 4^e trimestre 2021
- 02** Baisse des recettes pétrolières au 4^e trimestre 2021
- 03** Les cargaisons des redevances et participations de l'État vendues et service de la dette Glencore au 4^e
- 04** Hausse de la consommation des produits pétroliers au 4^e trimestre 2021

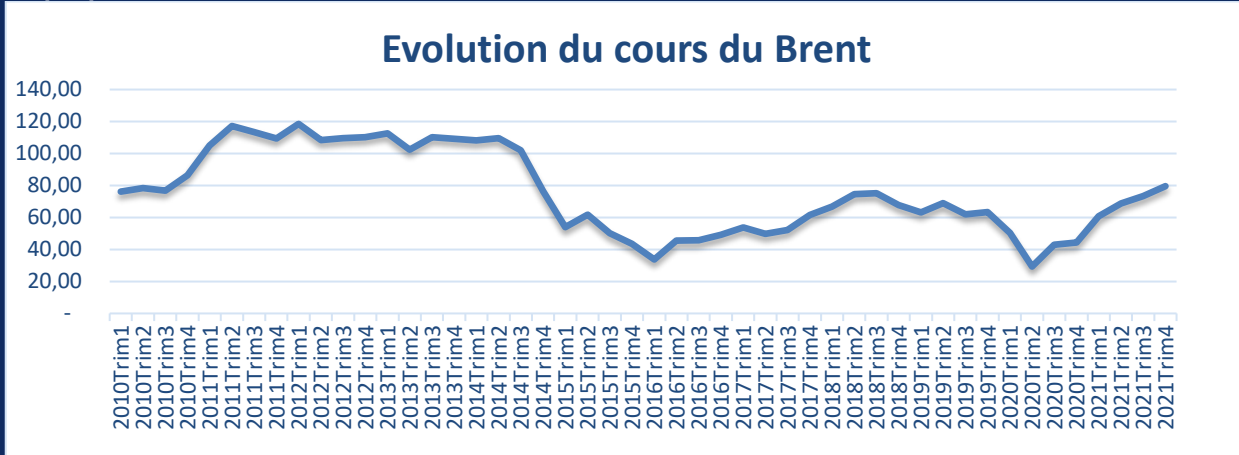


ENCADRÉ

L'environnement international est marqué par une hausse du cours de Brent et une dépréciation du taux de change USD/FCFA.

Le cours moyen du Brent s'établit à 79,59 dollars américains (USD) au 4^e trimestre 2021 contre 44,28 USD au 4^e trimestre 2020, soit une hausse de 79,7 %.

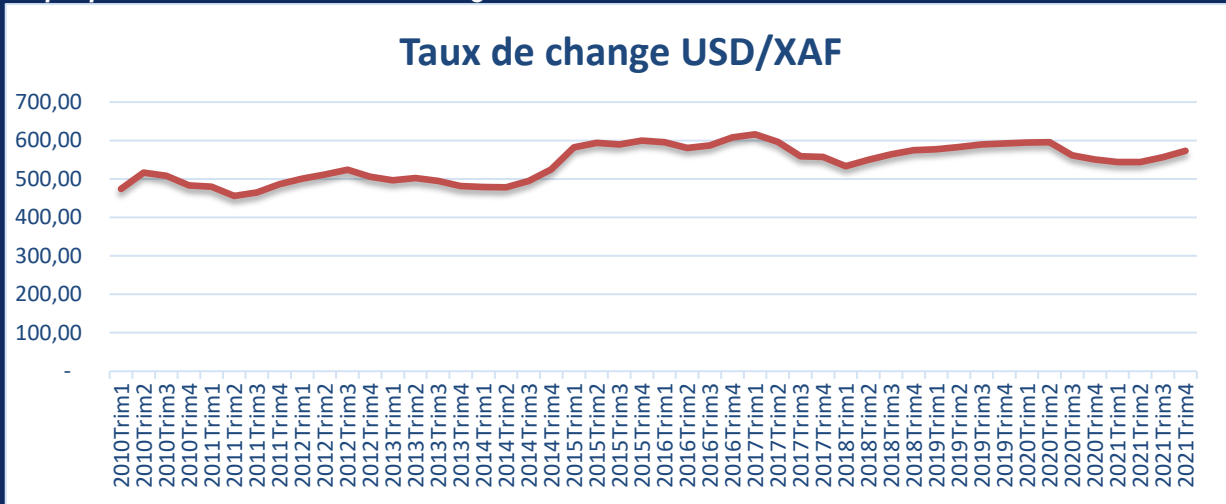
Graphique 1 : évolution du cours du Brent du 1^{er} trimestre 2010 au 4^e trimestre 2021



Source : Reuter/DGEC, 2021

S'agissant du taux de change USD/FCFA, il se situe à 573,35 FCFA en moyenne au 4^e trimestre 2021 contre 550,54 FCFA au 4^e trimestre 2020, soit une dépréciation de 4,1 % du FCFA par rapport au USD.

Graphique 2 : évolution du taux de change USD/XAF du 1^{er} trimestre 2010 au 4^e trimestre 2021



Source : Devises. Zone pour le taux de change, 2021

01. Baisse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 4^e trimestre 2021

Les volumes de la production et des exportations du pétrole brut diminuent respectivement de 17,24 % et de 17,23 % par rapport au 4^e trimestre 2020. La baisse du volume de la production pétrolière au 4^e trimestre 2021 comparativement à la même période de l'année dernière s'explique par la baisse des volumes de la

production de l'opérateur ESSO (-75,17 %) et de l'opérateur CNPCIC (-0,85 %) et ce, malgré la hausse de volume de la production de l'opérateur OPIC (49,51 %).

Cette baisse de production a eu des répercussions sur les volumes des bruts exportés par les opérateurs ESSO (-54,48 %) et CNPCIC (-8,53 %).

02. Baisse des recettes pétrolières au 4^e trimestre 2021

Les recettes pétrolières recouvrées au 4^e trimestre 2021 s'établissent à 325,29 milliards de FCFA contre 401,08 milliards de FCFA au 4^e trimestre 2020, soit une baisse de 18,9%. Cette situation s'explique en partie par la baisse des volumes de la

production et des exportations, en dépit d'une hausse du cours de Brent et la dépréciation de taux de change USD/FCFA au 4^e trimestre 2021 par rapport à la même période de l'année dernière.

03. Cargaisons des redevances et participations de l'État et service de la dette Glencore au 4^e trimestre 2021

Les cargaisons¹ des redevances et participations de l'État vendues au 4^e trimestre 2021 pour le compte de l'État sont estimées respectivement à 50,9 millions USD, soit environ 27,7 milliards de FCFA pour le bassin pétrolier de Doba et 509,4 millions USD, soit environ 292,0

milliards de FCFA pour le bassin pétrolier de Bongor.

Dans la même période, le service de la dette Glencore se chiffre à 178,5 millions USD, soit environ 98,8 milliards de FCFA, dont le principal s'élève à 147,6 millions USD, soit environ 81,7 milliards de FCFA. Le paiement de principal retenu au titre de

¹ Neuf (9) cargaisons vendues au total en 2021

cash sweep avec un seuil de cours de baril de 54,0 USD est de 98,2 millions USD.

L'encours de la dette Glencore à fin décembre 2021 s'établit à 925,5 millions USD.

04. Hausse de la consommation des produits pétroliers au 4^e trimestre 2021

La consommation des produits pétroliers augmente au 4^e trimestre 2021 par rapport à la même période de l'année dernière. Les consommations de fuel lourd, du gasoil, du

kérosène, du gaz de pétrole liquéfié (GPL) et de l'essence ont augmenté respectivement de 128,2%, 14,5%, 12,7%, 5% et 2,2%.

ANNEXE

Annexe 1 : Evolution trimestrielle de la consommation des produits pétroliers

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	F L (TONNES)
2019Trim4	81 818 377	58 280 826	10 149 281	11 326 760	-
2020Trim1	82 411 582	60 829 749	8 905 922	10 892 000	-
2020Trim2	88 189 696	61 176 736	8 329 014	9 655 000	-
2020Trim3	92 038 126	51 905 325	7 739 938	10 814 340	-
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

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

Source : ARSAT, 2021

Annexe 2 : Evolution annuelle de la production et des exportations pétrolières au 4^e trimestre 2021

	2020Trim 1	2020Trim 2	2020Trim 3	2020Trim 4 (1)	2021Trim 1	2021Trim 2	2021Trim 3	2021Trim 4 (2)	(2)/(1)-1
Production	12 333 658	11 461 082	11 625 965	10 788 728	11 833 442	11 785 407	9 968 752	8 929 157	-17,24%
Exportation	12 177 463	12 001 590	10 844 242	10 413 274	12 267 484	11 490 183	10 544 289	8 619 575	-17,23%
Variations trimestrielles de la production	3,11%	-7,07%	1,44%	-7,20%	9,68%	-0,41%	-15,41%	-10,43%	
Variations trimestrielles des exportations	-0,78%	-1,44%	-9,64%	-3,97%	17,81%	-6,34%	-8,23%	-18,25%	

Source : TOTCO, 2021

Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production de pétrole brut par opérateur au 4^e trimestre 2021

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	TOTAL
Janv-21	1 020 314	3 168 849	-	161 472	4 350 635
Fevr-21	841 562	2 506 119	-	144 912	3 492 593
Mars-21	1 035 405	2 782 210	-	172 599	3 990 214
Avril-21	991 317	2 855 833	-	181 227	4 028 377
Mai-21	1 021 745	3 024 876	-	177 529	4 224 150
Juin-21	762 904	2 619 891	-	150 085	3 532 880
Juil-21	11 422	2 861 851	-	159 509	3 032 782

Août-21	689 430	2 682 545	-	230 082	3 602 057
Sept-21	614 385	2 498 652	-	220 876	3 333 913
oct-21	176 071	2 674 916	-	250 997	3 101 984
nov-21	254 651	2 185 144	-	232 354	2 672 149
déc-21	242 507	2 661 207	-	251 310	3 155 024
Total	7 661 713	32 522 093	-	2 332 952	42 516 758

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

Source : TOTCO, 2021

Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 4^e trimestre 2021

MILLIONS DE FCFA	2020Trim4	2021Trim4	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	401 087	325 296	-18,9%
FISCALES	324 285	220 214	-32,1%
Impôts sur les Sociétés pétrolières	311 187	200 085	-35,7%
Redevance Statistique	13 098	20 129	53,7%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
NON FISCALES	76 802	105 082	36,8%
Redevance sur la production et dividende	64 832	84 706	30,7%
Droits d'accès pipe	11 464	20 375	77,7%
Redevances SRN	-	-	
Autres (Taxes superficielles, etc.)	506	-	-100,0%

Source : Direction Générale des Services du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGSTCP), 2021

Annexe 5 : Détails de cargaisons et de règlement au 4^e trimestre 2021

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE (\$/BBL)	MONTANT (\$M)
JV-RIKs (27 Dec 20)	951,4	49,3	46,9
SHTPCCL (09 Janv 21)	902,9	56,4	50,9
JV-RIKs (20 Fev 21)	950,8	59,2	56,3
Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY21)	2 805,1	54,9	154,0
Seuil de cash sweep (T1 FY21)	2 805,1	54,0	151,5
Cash sweep (T1'21)			2,5
JV-RIKs (29 Mars 21)	913,1	67,0	61,2
JV-RIKs (19 Mai 21)	949,6	67,8	64,4
Produits de cargaison dus à la SHT (T2 FY21)	1 862,7	67,4	125,6
Seuil de cash sweep (T2 FY21)	1 862,7	54,0	100,6
Cash sweep (T2'21)			25,0
JV-RIKs (29 Juin 21)	998,5	70,8	70,7
JV-RIKs (12 Aout 21)	942,8	72,2	68,1
Produits de cargaison dus à la SHT (T3 FY21)	1 941,3	71,5	138,8
Seuil de cash sweep (T3 FY21)	1 941,3	54,0	104,8
Cash sweep (T3'21)			33,9
JV-RIKs (29 Sept 21)	952,9	72,7	69,3

JV-RIKs (19 Nov 21)	992,8	73,1	72,6
Produits de cargaison dus à la SHT (T4 FY21)	1 945,7	72,9	141,8
Seuil de cash sweep (T4 FY21)	1 945,7	54,0	105,1
Cash sweep (T4'21)			36,8
Total cash sweep 2021			98,2

Source : Cabinet EY, 2021

Annexe 6 : Récapitulatif des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2020		2021	
	Réal. Fin Decembre	Réal. Fin Decembre	Réal. Fin Decembre	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)				
Volume de production (y compris SRN)	50,21	46,52	46,52	53,80
Volume d'exportation	45,44	42,92	42,92	43,32
Pétrole brut envoyé SRN	4,0	4,0	4,0	4,5
Recettes pétrolières	401 087	325 296	325 296	346 180
Directes	336 255	240 589	240 589	174 537
Ventes de pétrole nettes (export)	64 832	84 706	84 706	171 643
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0	0
Recettes directes	336 255	240 589	240 589	174 537
Impôts sur les bénéfiques (en cash)	311 187	200 085	200 085	140 815
Redevance statistique	13 098	20 129	20 129	15 659
Droit d'accès pipe	11 464	20 375	20 375	18 063
Autres recettes (en cash)	506	0	0	0
Prix de vente moyen				
en FCFA	21 478	37 497	37 497	20 697
en USD	40,1	65,2	65,2	44,0
Décote (Doba)	1,0	0,2	0,2	3
SHT				
Volume d'exportation	7,6	8,6	8,6	10,5
Valeur d'exportation	163 564	320 780	320 780	216 799
Prix moyen en FCFA	21 478	37 497	37 497	20 697
Dette Glencore	70 717	98 823	98 823	94 550
Intérêts	22 207	17 151	17 151	35 550
Principal	48 510	81 672	81 672	59 000
Frais de restructuration	0	0	0	0
Memo Item				
Taux de change USD/FCFA	550,5	573,4	573,4	505,4

Source : Services du Ministère du Pétrole et des Mines, traitements des données OTFiP, 2021