



# NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

*Premier trimestre 2021 – N° 16*

f OTFiP  
@Observatoire\_TD

✉ contact@observatoire.td  
www.observatoire.td

Au 1<sup>er</sup> trimestre 2021, le secteur pétrolier reste toujours marqué par la situation sanitaire mondiale. Malgré la hausse de volume des exportations et le cours du Brent, les recettes pétrolières diminuent par rapport au 1<sup>er</sup> trimestre 2020. Cette diminution s'explique en partie par la baisse de l'impôt sur les sociétés pétrolières recouvré sur l'exercice antérieur, impactée par la pandémie du covid-19. Sur la période sous revue, la consommation des produits pétroliers augmente grâce à la reprise des activités dans le secteur.



## DANS CE NUMERO

- 01** Baisse des recettes pétrolières au 1<sup>er</sup> trimestre 2021
- 02** Hausse de volume des exportations malgré la baisse de la production de pétrole brut au 1<sup>er</sup> trimestre 2021
- 03** Hausse de la consommation des produits pétroliers au 1<sup>er</sup> trimestre 2021
- 04** Redevances et participation de l'Etat aux consortiums Esso et CNPCIC, et dette Glencore
- 05** Apport du secteur au développement économique local situation en 2020
- 06** Baisse de volume du torchage du gaz en 2020

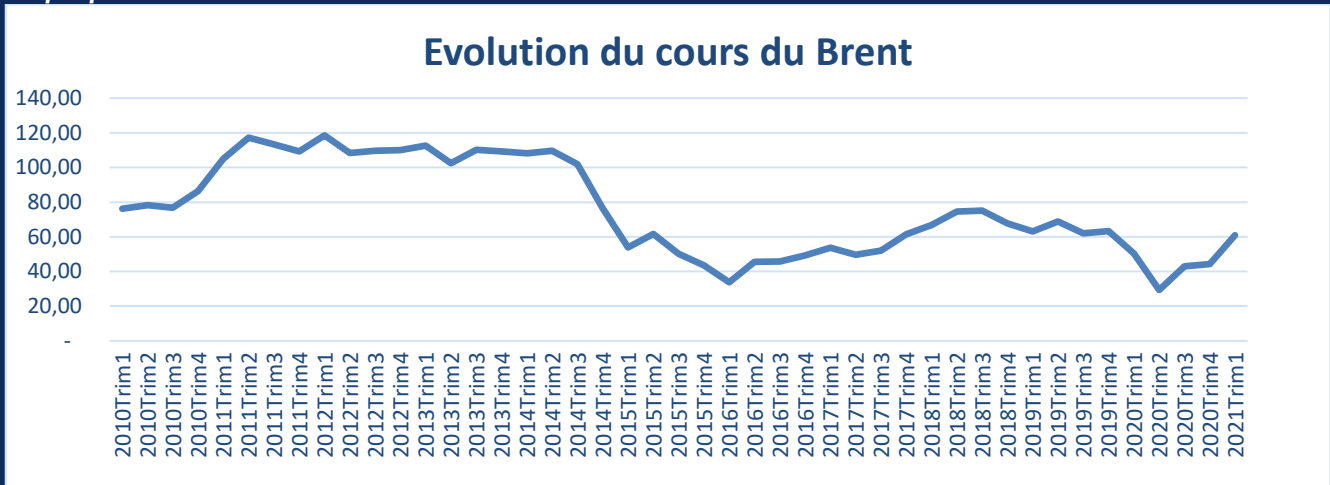


# ENCADRÉ

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

Le cours moyen du Brent s'établit à 60,82 dollars américains (USD) au 1<sup>er</sup> trimestre 2021 contre 50,43 USD au 1<sup>er</sup> trimestre 2020, soit une hausse de 20,6%.

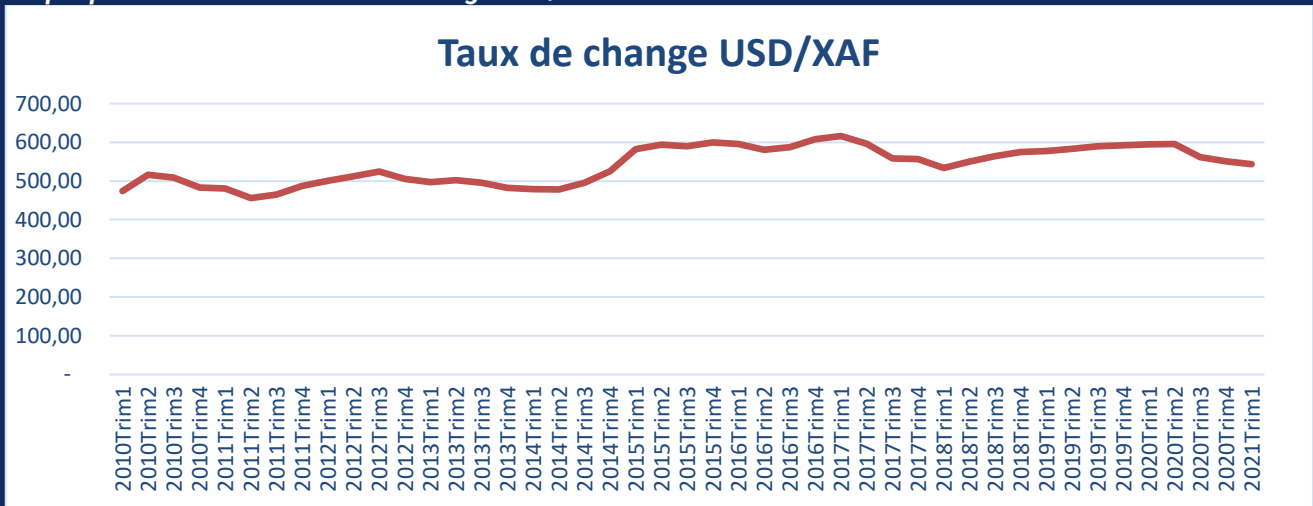
**Graphique 1 : évolution du cours du Brent du 1<sup>er</sup> trimestre 2010 au 1<sup>er</sup> trimestre 2021**



Source : Reuter/DGEC, 2021

S'agissant du taux de change USD/FCFA, il se situe à 543,78 FCFA en moyenne au 1<sup>er</sup> trimestre 2021 contre 594,52 FCFA au 1<sup>er</sup> trimestre 2020, soit une appréciation de 8,5% du FCFA par rapport au USD.

**Graphique 2 : évolution du taux de change USD/XAF du 1<sup>er</sup> trimestre 2010 au 1<sup>er</sup> trimestre 2021**



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

## 01. Baisse des recettes pétrolières au 1<sup>er</sup> trimestre 2021

Les recettes pétrolières se chiffrent à 32,2 milliards de FCFA au 1<sup>er</sup> trimestre 2021 contre 102,1 milliards de FCFA au 1<sup>er</sup> trimestre 2020, soit une forte baisse de 68,4%. Cette diminution est en lien avec la

baisse de l'Impôt sur les Sociétés causée par la crise sanitaire mondiale en début de l'année 2020, malgré la hausse de volume des exportations et du cours de Brent.

## 02. Hausse de volume des exportations malgré la baisse de volume de la production de pétrole brut au 1<sup>er</sup> trimestre 2021

Au 1<sup>er</sup> trimestre 2021, le volume des exportations du pétrole brut augmente légèrement de 0,7% par rapport au 1<sup>er</sup> trimestre 2020. En revanche, le volume de la production du pétrole brut diminue de 4,1% par rapport au 1<sup>er</sup> trimestre de l'année

dernière. Cette baisse de la production s'explique d'une part, par la baisse (-3,6 %) de volume de la production de l'opérateur ESSO et par l'arrêt de la production de l'opérateur Glencore d'autre part.

## 03. Hausse de la consommation des produits pétroliers au 1<sup>er</sup> trimestre 2021

Au 1<sup>er</sup> trimestre 2021, la consommation du kérosène, du gasoil, de l'essence, et de gaz de pétrole liquéfié (GPL) a augmenté respectivement de 23,8%, 12,5%, 10,2%, et

4,9% par rapport au 1<sup>er</sup> trimestre 2020. La hausse des produits pétroliers s'explique par la reprise des activités dans ce secteur après une année de crise sanitaire.

## 04. Redevances et participation de l'Etat aux Consortiums Doba et CNPCIC, et dette Glencore

Au 1<sup>er</sup> trimestre 2021, les redevances versées au Trésor public au titre de redevances dues sur des cargaisons de Consortiums Doba et CNPCIC s'établissent respectivement à 50,9 millions USD (27,7

milliards de FCFA) et 103,1 millions USD (56,0 milliards de FCFA).

Le paiement dû à la SHT s'établit à 154,0 millions USD (83,7 milliards de FCFA) dont 2,5 millions USD (1,4 milliards de FCFA)

constituent des retenues au titre de cash sweep avec un seuil de cours de baril de 54,0 USD.

Le service de la dette Glencore se chiffre à 37,9 millions USD (20,6 milliards de FCFA)

au 1<sup>er</sup> trimestre 2021 dont 29,9 millions USD de principal (16,3 milliards de FCFA) et 8,0 millions USD d'intérêts (4,3 milliards de FCFA).

## 05. Apport du secteur au développement économique local situation en 2020

La contribution du secteur pétrolier au développement économique local (provinces productrices) se présente à deux niveaux notamment le développement de compétence et les investissements stratégiques.

Au niveau du développement de compétence nationale, les nombres des employés nationaux et des expatriés en

- ❖ 5 km de route ont été réparés ;
- ❖ 55 puits d'eau ont été forés autour de la zone du champ pétrolière ;
- ❖ Don des matériels médicaux et didactiques, d'équipements de sport et de jardinage ;

2020 ont diminué respectivement de 13,1% et 29,6% par rapport à 2019. Cette baisse est en lien avec la situation sanitaire (COVID-19) que vit le Tchad depuis le début de l'année 2020.

Quant aux investissements, ils sont réalisés au courant de l'année 2020 aux bénéfices des différentes communautés. Il s'agit entre autres :

- ❖ Don des matériels de prévention de COVID-19 ;
- ❖ Aide à la construction d'un hôpital des maladies cellulaires ;
- ❖ Construction de 8 salles de classe.

## 0.6 Baisse de volume du torchage du gaz en 2020

Le torchage du gaz contribue au changement climatique et a un impact négatif sur l'environnement. Il gaspille également une ressource énergétique précieuse qui pourrait être utilisée pour faire avancer le développement durable des pays producteurs.

Au Tchad la tendance du volume du torchage du gaz est baissière depuis 2017. En 2020, le volume du torchage du gaz diminue de 11,2%, passant de 170 millions de mètre cube en 2019 à 151 millions de mètre cube en 2020. Ces torchages sont capturés par des images satellites et

traduits en estimation de volume. Par ailleurs, la Banque mondiale a introduit une initiative « Zéro torchage de routine d'ici 2030 ». Cette initiative est soutenue par les

gouvernements, les compagnies pétrolières et les institutions de développement du monde entier pour éliminer le torchage de routine au plus tard en 2030.

## 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

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

Source : ARSAT, 2021

### Annexe 2 : Evolution de la production et des exportations pétrolières au 1<sup>er</sup> trimestre 2021

	2020Trim1 (1)	2020Trim2	2020Trim3	2020Trim4	2021Trim1 (2)	(2)/(1)-1
Production	12 333 658	11 461 082	11 625 965	10 788 728	11 833 442	-4,1%
Exportation	12 177 463	12 001 590	10 844 242	10 413 274	12 267 484	0,7%
Variations trimestrielles de la production	3,11%	-7,07%	1,44%	-7,20%	9,68%	
Variations trimestrielles des exportations	-0,78%	-1,44%	-9,64%	-3,97%	17,81%	

Source : TOTCO, 2021

### Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production de pétrole brut par opérateur au 1<sup>er</sup> 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
<b>Total</b>	<b>2 897 281</b>	<b>8 457 178</b>	<b>-</b>	<b>478 983</b>	<b>11 833 442</b>

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 1<sup>er</sup> trimestre 2021

MILLIONS DE FCFA	2020Trim1	2021Trim1	Variation (%)
<b>RECETTES PETROLIERES</b>	<b>102 061</b>	<b>32 206</b>	<b>-68,4%</b>
<b>FISCALES</b>	45 651	26 949	-41,0%
Impôts sur les Sociétés pétrolières	41 439	22 128	-46,6%
Redevance Statistique	4 212	4 821	14,5%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
<b>NON FISCALES</b>	56 410	5 257	-90,7%
Redevance sur la production et dividende	51 972		-100,0%
Droits d'accès pipe	4 438	5 257	18,5%
Redevances SRN	-	-	
Autres (Taxes superficiaires, etc.)	-	-	

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

#### Annexe 5 : Détails de cargaisons et de règlement au 1<sup>er</sup> 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
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY21)</b>	<b>2 805,1</b>	<b>54,9</b>	<b>154,0</b>
<b>Seuil de cash sweep (T1 FY21)</b>	<b>2 805,1</b>	<b>54,0</b>	<b>151,5</b>
<b>Cash sweep (T1'21)</b>			<b>2,5</b>

Source : Cabinet EY, 2021

## Annexe 6 : Récapitulatif des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2020		2021	
	Réal. Fin Mars	Réal. Fin Mars	Prévision	
<b>Production et exportation (vue d'ensemble)</b>				
Volume de production (y compris SRN)	13,58	12,97	53,80	
Volume d'exportation	12,18	12,27	43,32	
Pétrole brut envoyé SRN	1,3	1,1	4,5	
<b>Recettes pétrolières</b>	<b>102 061</b>	<b>32 206</b>	<b>346 180</b>	
Directes	50 089	32 206	174 537	
Ventes de pétrole nettes (export)	51 972	0	171 643	
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0	
<b>Recettes directes</b>	<b>50 089</b>	<b>32 206</b>	<b>174 537</b>	
Impôts sur les bénéficiaires (en cash)	41 439	22 128	140 815	
Redevance statistique	4 212	4 821	15 659	
Droit d'accès pipe	4 438	5 257	18 063	
Autres recettes (en cash)	0	0	0	
<b>Prix de vente moyen</b>				
en FCFA	35 105	29 854	20 697	
en USD	59,3	55,6	44,0	
Décote (Doba)	0,3	0,7	3	
<b>SHT</b>				
Volume d'exportation	1,9	2,8	10,5	
Valeur d'exportation	66 700	83 742	216 799	
Prix moyen en FCFA	35 105	29 854	20 697	
<b>Dette Glencore</b>	<b>23 741</b>	<b>20 609</b>	<b>94 550</b>	
Intérêts	6 857	4 350	35 550	
Principal	16 883	16 259	59 000	
Frais de restructuration	0	0	0	
<b>Memo Item</b>				
<b>Taux de change USD/FCFA</b>	<b>594,5</b>	<b>543,8</b>	<b>505,4</b>	

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



**Annexe 7 : Evolution annuelle de volume du torchage du gaz en million de mètre cube**

Opérateur	Partenaires	Long	Lat	Type	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>CNPC</b>	CNPC* (45.00%), PetroChina (45.00%), SHT (10.00%)	16,7032	10,2801	Oil	100,0	88,0	87,0	81,0	77,0	74,0
<b>ExxonMobil</b>	ExxonMobil* (40.00%), Petronas Carigali (35.00%), SHT (25.00%)	16,7759	8,52089	Oil	1,0	2,0	1,0	7,0	6,0	29,0
<b>CNPC</b>	CNPC* (45.00%), PetroChina (45.00%), SHT (10.00%)	16,934	10,2424	Oil	97,0	106,0	96,0	62,0	49,0	20,0
<b>CPC</b>	CEFC China (35.00%), CPC* (35.00%), Government of Chad (30.00%)	16,3691	9,0353	Oil	-	-	-	-	-	15,0
<b>CNPC</b>	CNPC* (45.00%), PetroChina (45.00%), SHT (10.00%)	17,3513	10,1065	Oil	-	-	-	15,0	12,0	6,0
<b>ExxonMobil</b>	ExxonMobil* (40.00%), Petronas Carigali (35.00%), SHT (25.00%)	16,5397	8,51391	Oil	1,0	4,0	2,0	9,0	9,0	3,0
<b>Glencore</b>	Glencore* (85.00%), SHT (15.00%)	16,3451	8,35094	Oil	46,0	60,0	48,0	36,0	17,0	2,0
<b>Glencore</b>	Glencore* (85.00%), SHT (15.00%)	15,9044	8,97312	Oil	-	-	-	-	-	2,0
<b>Total</b>					<b>245,0</b>	<b>260,0</b>	<b>234,0</b>	<b>210,0</b>	<b>170,0</b>	<b>151,0</b>

Source : Banque mondiale, 2021