

Note sur le secteur pétrolier au quatrième trimestre 2019

N°11

**A**u quatrième trimestre 2019, le secteur pétrolier au Tchad est marqué par une légère hausse des recettes pétrolières notamment aux niveaux des redevances et participation de l'Etat aux consortiums Doba et CNPCIC par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre 2018. Cette amélioration est due en partie à la hausse de volume de la production de pétrole brut et du cours de Brent, à la dépréciation de taux de change USD/FCFA et à la restructuration de la dette Glencore. A la même période, la consommation dans le secteur pétrolier aval a connu une baisse par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre 2018.

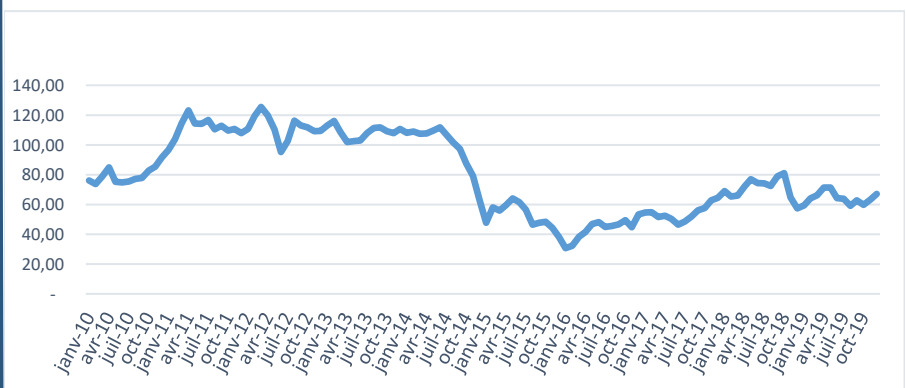
**Dans ce numéro 11 :**

1. Hausse du volume de la production et hausse des exportations de pétrole brut au 4<sup>e</sup> trimestre 2019
2. Hausse des recettes pétrolières au 4<sup>e</sup> trimestre 2019
3. Redevances et participation de l'Etat aux consortiums Esso et CNPCIC, et dette Glencore
4. Baisse de la consommation des produits pétroliers

**Encadré : Environnement international caractérisé par une hausse du cours de Brent et une dépréciation du taux de change USD/FCFA**

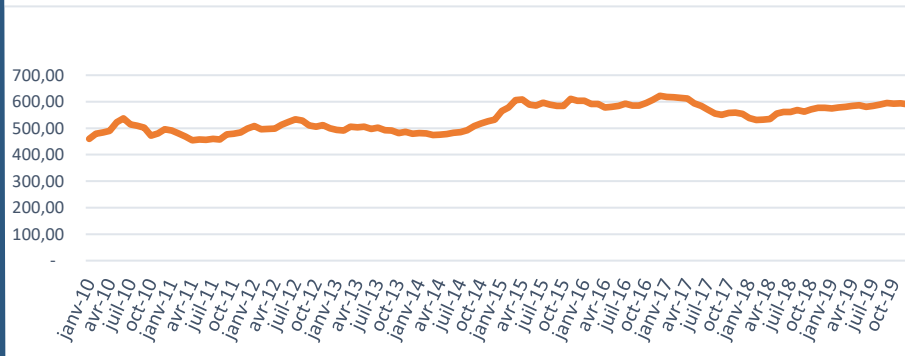
Le cours moyen du Brent s'établit à 63,3 dollars américains (USD) au 4<sup>e</sup> trimestre 2019 contre 61,9 USD au 3<sup>e</sup> trimestre 2019, soit une hausse de 2,3%.

**Graphique 1: évolution trimestrielle du cours du Brent**



S'agissant du taux de change du USD/FCFA, il se situe au 4<sup>e</sup> trimestre 2019 à 592,3 FCFA en moyenne contre 589,5 FCFA au 3<sup>e</sup> trimestre 2019, soit une dépréciation de 0,5 % du FCFA par rapport au USD.

**Graphique 2: évolution trimestrielle du taux de change USD/XAF**



Observatoire Tchadien des  
Finances Publiques  
(OTFiP)

Rue NELDE RIGOBERT  
N'Djamena-Tchad

Twitter: Observatoire.TD  
Page Facebook: Facebook.com/OTFiP  
E-mail : [otfip2017@gmail.com](mailto:otfip2017@gmail.com)  
Site web: [www.observatoire.td](http://www.observatoire.td)



## **1. Hausse du volume de la production et des exportations de pétrole brut au 4<sup>e</sup> trimestre 2019**

Le volume de la production et des exportations de pétrole brut augmentent respectivement de 9,0% et 17,3% par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre de l'année précédente. Ces augmentations de la production et des exportations sont dues en partie aux fortes augmentations de la production et des exportations de pétrole brut des opérateurs Glencore (respectivement 35,7% et 49,1%) et CNPCIC (respectivement 13,1% et 31,5%) et ce, malgré la baisse de la production et des exportations de l'opérateur EEPCI (respectivement 9,4% et 12,2%).

## **2. Hausse des recettes pétrolières au 4<sup>e</sup> trimestre 2019**

Les recettes pétrolières recouvrées se chiffrent à 272,1 milliards de FCFA au 4<sup>e</sup> trimestre 2019 contre 265,2 milliards de FCFA à la même période un an plus tôt, soit une légère augmentation de 2,6 %. Cette amélioration des recettes pétrolières est due à la fois à la hausse de volume de la production de pétrole brut et du cours de Brent, à la dépréciation de taux de change USD/FCFA.

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

Au 4<sup>e</sup> trimestre 2019, le paiement dû à la SHT s'établit à 518,5 millions USD (303,7 milliards de FCFA) dont 41,2 millions USD constituent des retenues au titre de cash sweep (avec 8,2 millions USD pour le compte du quatrième trimestre 2019)

avec un seuil de cours de baril de 56,0 USD. Les redevances versées au Trésor public au titre de redevances dues sur des cargaisons de Consortiums Doba et CNPCIC s'établissent respectivement à 178,2 millions USD (104 milliards de FCFA) et 340,3 millions USD (199,3 milliards de FCFA).

Le service de la dette Glencore se chiffre à 94,7 millions USD (55,4 milliards de FCFA) au 4<sup>e</sup> trimestre 2019 dont 41,2 millions USD de principal (24,1 milliards de FCFA) et 53,4 millions USD d'intérêts (31,3 milliards de FCFA). Cependant, le paiement effectué au titre du 4<sup>e</sup> trimestre de principal et d'intérêts s'établit respectivement à 8,2 millions USD (4,8 milliards de FCFA) et 12,2 millions USD (7,1 milliards de FCFA).

## **4. Baisse de la consommation des produits pétroliers raffinés au 4<sup>e</sup> trimestre 2019**

Au 4<sup>e</sup> trimestre 2019, les consommations du gasoil, de l'essence, du kérosène et de gaz de pétrole liquéfié baissent respectivement de 2,3%, 0,4%, 12,5% et 0,8% par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre 2018. La baisse des consommations des produits pétroliers s'explique en partie par la contrebande notamment en ce qui concerne l'essence.

## ANNEXES :

### Annexe 1 : Evolution trimestrielle de la consommation des produits pétroliers

	Gasoil (litres)	Essence (litres)	JET A1 (litres)	GPL (kgs)	F L (tonnes)
2017Trim4	79 603 509	59 614 182	11 313 884	7 510 620	1 536 000
2018Trim1	77 427 856	56 706 484	12 231 049	7 929 280	1 216 000
2018Trim2	94 069 822	47 581 457	9 990 114	8 387 440	1 664 000
2018Trim3	75 406 468	45 775 361	10 356 966	9 749 249	-
2018Trim4	83 728 825	58 496 293	11 595 730	11 417 780	1 536 000
2019Trim1	90 050 318	57 715 833	8 523 182	5 885 280	1 216 000
2019Trim2	86 733 306	57 611 706	9 984 945	8 007 620	4 736 000
2019Trim3	76 806 576	53 170 860	10 988 380	9 696 500	-
2019Trim4	81 818 377	58 280 826	10 149 281	11 326 760	-

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

Source : ARSAT, 2019

### Annexe 2 : Evolution de la production et des exportations pétrolières au 4<sup>e</sup> trimestre 2019

	2018Trim1	2018Trim2	2018Trim3	2018Trim4 (1)	2019Trim1	2019Trim2	2019Trim3	2019Trim4 (2)	(2)/(1)- 1
<b>Production</b>	9 460 301	9 439 668	12 288 769	10 970 755	11 190 069	11 601 680	11 557 213	11 961 439	9,0%
<b>Exportation</b>	9 577 408	9 152 586	10 918 212	10 464 030	11 356 645	11 342 549	12 278 641	12 273 262	17,3%
<b>Variations trimestrielles de la production</b>	2,48%	-0,22%	30,18%	-10,73%	2,00%	3,68%	-0,38%	3,50%	
<b>Variations trimestrielles des exportations</b>	1,77%	-4,44%	19,29%	-4,16%	8,53%	-0,12%	8,25%	-0,04%	

Source : TOTCO, 2019

### Annexe 3 : Evolution au quatrième trimestre 2019 de la production de pétrole brut par opérateur

Mois	Doba Consortium	CNPCIC	Glencore	Total
janv-19	1 048 120	2 582 157	358 041	3 988 318
févr-19	929 290	2 176 169	307 285	3 412 744
mars-19	879 960	2 614 290	294 757	3 789 007
avr-19	873 887	2 782 395	283 236	3 939 518
mai-19	954 575	2 595 023	384 542	3 934 140
juin-19	989 799	2 468 057	270 166	3 728 022
juil-19	852 265	2 638 303	397 053	3 887 621
août-19	1 040 937	2 467 201	400 813	3 908 951
sept-19	937 589	2 404 413	418 639	3 760 641
oct-19	938 410	2 673 174	485 213	4 096 797
nov-19	924 243	2 577 205	492 307	3 993 755
déc-19	950 236	2 373 683	546 968	3 870 887
<b>Total</b>	<b>11 319 311</b>	<b>30 352 070</b>	<b>4 639 020</b>	<b>46 310 401</b>

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

Source : TOTCO, 2019

#### Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 4<sup>e</sup> trimestre 2019

Millions de FCFA	2018Trim4	2019Trim4	Variation (%)
<b>RECETTES PETROLIERES</b>	<b>265 169</b>	<b>272 097</b>	<b>2,6%</b>
<b>FISCALES</b>	<b>123 713</b>	<b>110 037</b>	<b>-11,1%</b>
Impôts sur les Sociétés pétrolières	112 382	104 048	-7,4%
Redevance Statistique	11 331	5 989	-47,1%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
<b>NON FISCALES</b>	<b>141 456</b>	<b>162 060</b>	<b>14,6%</b>
Redevance sur la production et dividende	110 550	137 218	24,1%
Droits d'accès pipe	15 812	16 153	2,2%
Redevances SRN	9 465	-	-100,0%
Autres (Taxes superficielles, etc.)	5 629	8 689	54,4%

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGSTCP), 2019

#### Annexe 5 : Récapitulative des recettes et de la production (provisoire)

En million de FCFA	2018	2019	
	Réal. Fin Decembre	Réal. Fin Decembre	Prévision
<b>Production et exportation (vue d'ensemble)</b>			
Volume de production (y compris SRN)	46,9	51,1	58,4
Volume d'exportation	40,1	47,3	48,1
Pétrole brut envoyé SRN	4,7	4,7	4,7
<b>Recettes pétrolières</b>	<b>265 169</b>	<b>272 097</b>	<b>360 628</b>
Directes	145 154	134 879	122 628
Ventes de pétrole nettes (export)	110 550	137 218	193 972
Ventes de pétrole nettes (SRN)	9 465	0	44 028
<b>Recettes directes</b>	<b>145 154</b>	<b>134 879</b>	<b>122 628</b>
Impôts sur les bénéficiaires (en cash)	112 382	104 048	94 834
Redevance statistique	11 331	5 989	12 712
Droit d'accès pipe	15 812	16 153	15 082
Autres recettes (en cash)	5 629	8 689	0
<b>Prix de vente moyen</b>			
en FCFA	34 965	35 436	33 300
en USD	69,1	61,5	65,0
Décote (doba)	3,5	1	5
<b>SHT</b>			
Volume d'exportation	7,5	8,5	11,4
Valeur d'exportation	262 668	302 039	379 620
Prix moyen en FCFA	34 965	35 436	33 300
<b>Dette Glencore</b>	<b>65 799</b>	<b>55 453</b>	<b>78 000</b>
Intérêts	27 742	31 316	43 000
Principal	38 057	24 136	35 000
Frais de restructuration	0	0	0
<b>Memo Item</b>			
Taux de change USD/FCFA	533	585,7	555

Source : Services du Ministère du Pétrole et de l'Énergie, traitements des données OTFiP, 2019

**Annexe 6 : Détails de cargaisons et de règlement au 4<sup>e</sup> trimestre 2019**

<b>Cargaisons / Réglements</b>	<b>Volume (kbbbl)</b>	<b>Prix de vente (\$/bbl)</b>	<b>Montant (\$m)</b>
JV CNPC / RIKs (1-Fevrier 19)	952,0	56,8	54,0
Produits de cargaison dus à la SHT (T1'19)	952,0	56,8	54,0
Seuil de cash sweep (T1'19)	952,0	56,0	53,3
Cash sweep (T1'19)			0,7
SHT PCCL (9 mars 19)	949,7	62,7	59,5
JV CNPC / RIKs (10 avril 19)	950,1	67,8	64,4
JV CNPC / RIKs (30 mai 19)	921,9	63,8	58,8
Produits de cargaison dus à la SHT (T2'19)	2 821,7	64,8	182,8
Seuil de cash sweep (T2'19)	2 821,7	56,0	158,0
Cash sweep (T2'19)			24,7
SHT PCCL (22 juillet 19)	990,9	62,6	62,0
JV CNPC / RIKs (27 aout 19)	953,2	57,1	54,4
Produits de cargaison dus à la SHT (T3'19)	1 944,1	59,9	116,4
Seuil de cash sweep (T2'19)	1 944,1	56,0	108,9
Cash sweep (T3'19)			7,5
JV (CNPC-PCM) / RIK (15 Octobre 19)	904,2	61,5	55,6
JV CNPC / RIKs (05 Novembre 19)	950,4	55,8	53,0
SHT PCCL (01 Décembre 19)	951,1	59,5	56,6
Produits de cargaison dus à la SHT (T4'19)	2 805,7	58,9	165,3
Seuil de cash sweep (T3'19)	2 805,7	56,0	157,1
Cash sweep (T4'19)			8,2
Total cash sweep 2019			41,2

Source : Cabinet EY, 2019