

Résumé

Au deuxième trimestre 2019, les recettes pétrolières sont en hausse par rapport au trimestre de l'année dernière. Cette situation est liée à l'augmentation de volume de la production et des exportations de pétrole brut, à l'accroissement du cours de Brent et à la dépréciation du taux de change. À la même période, les recettes issues de la participation de l'Etat aux consortiums Doba et CNPCIC sont en hausse par rapport au même trimestre de l'année précédente, en raison de la restructuration de la dette Glencore. La consommation de l'essence et du fuel lourd augmente. En revanche, la consommation de gasoil, du Kérosène et de gaz de pétrole liquéfié quant à elle diminue.

Hausse des recettes pétrolières au 2^e trimestre 2019

Les recettes pétrolières recouvrées se chiffrent à 154,9 milliards de FCFA au 2^e trimestre 2019 contre 111,8 milliards de FCFA à la même période un an plus tôt, soit une augmentation de 38,6%. Comme pour le trimestre précédent, cette amélioration

des recettes pétrolières s'explique par l'augmentation en volume de la production de pétrole brut, la hausse du cours de Brent et la dépréciation de taux de change USD/FCFA.

Augmentation de la production et des exportations de pétrole brut au 2^e trimestre 2019

Le volume de la production et des exportations de pétrole brut augmentent respectivement de 22,9 % et 23,9 % par rapport au 2^e trimestre de l'année précédente. Cette augmentation est due en

partie à l'augmentation de la production de pétrole brut des opérateurs CNPCIC (+47,3%) et, ce malgré les baisses de la production des opérateurs Glencore (-0,6%) et EEPCI (-11,1%).

Encadré : Un 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 68,9 dollars américains (USD) au 2^e trimestre 2019 contre 63,2 USD au 1^{er} trimestre 2019, soit une hausse de 9,1%.

S'agissant du taux de change du USD/FCFA, il se situe au 2^e trimestre 2019 à 583,5 FCFA en moyenne contre 577,6 FCFA au 1^{er} trimestre 2019, soit une dépréciation de 1,0 % du FCFA par rapport au USD.

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

Au 2^e trimestre 2019, le paiement dû à la SHT s'estime à 236,8 millions USD (135,8 milliards de FCFA) dont 24,7 millions USD sont de retenus au titre de cash sweep (dont seuil de cours de baril est 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 59,5 millions USD (34,2 milliards de FCFA) et 177,3 millions USD (101,7 milliards de FCFA).

Le service de la dette Glencore se chiffre à 53,5 millions USD (30,7 milliards de FCFA) au 2^e trimestre 2019 dont 25,5 millions USD de principal (14,6 milliards de FCFA) et 28,0 millions USD d'intérêt (16,1 milliards de FCFA). En effet, le paiement du 2^e trimestre de principal et d'intérêt s'établit respectivement à 24,8 millions USD (14,2 milliards de FCFA) et 13,9 millions USD (8,0 milliards de FCFA).

Hausse de la consommation de l'essence et du Fuel Lourd au 2^e trimestre 2019

Au 2^e trimestre 2019, les consommations de l'essence et du fuel lourd augmentent respectivement de 21,1% et 184,6% par rapport au 2^e trimestre 2018. En revanche,

les consommations du gasoil, du kérosène et du gaz de pétrole liquéfié, quant à elles, diminuent respectivement de 7,8%, 0,1% et 4,5% par rapport au 2^e trimestre 2018.

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

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 2^e trimestre 2019

barils	2018Trim1	2018Trim2 1	2018Trim3	2018Trim4	2019Trim1	2019Trim2 2	(2)/ (1)- 1
Production	9 460 301	9 439 668	12 288 769	10 970 755	11 190 069	11 601 680	22,90%
Exportation	9 577 408	9 152 586	10 918 212	10 464 030	11 356 645	11 342 549	23,93%
Variations trimestrielles de la production	2,48%	-0,22%	30,18%	-10,73%	2,00%	3,68%	
Variations trimestrielles des exportations	1,77%	-4,44%	19,29%	-4,16%	8,53%	-0,12%	

Source : TOTCO, 2019

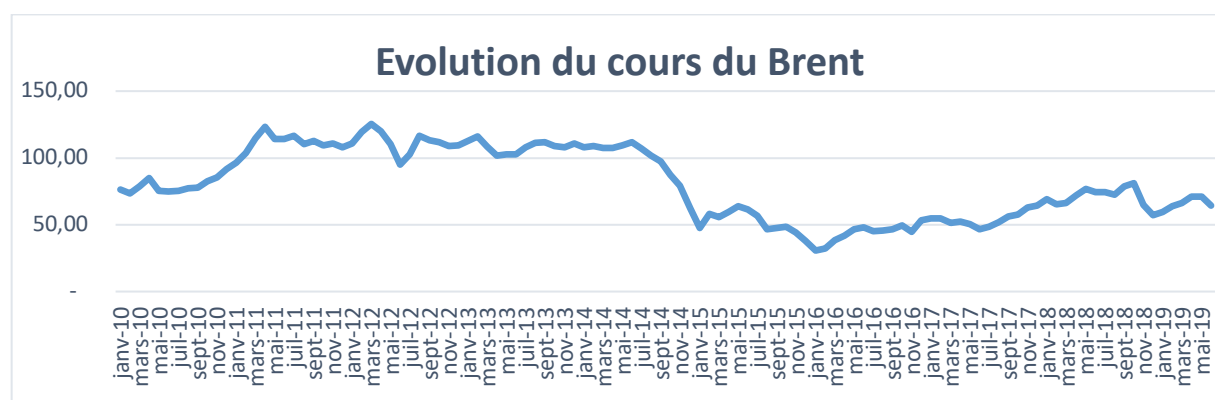
Annexe 3 : Evolution au deuxième trimestre 2019 de la production de pétrole brut par opérateur

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
Total	5 675 631	15 218 091	1 898 027	22 791 749

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

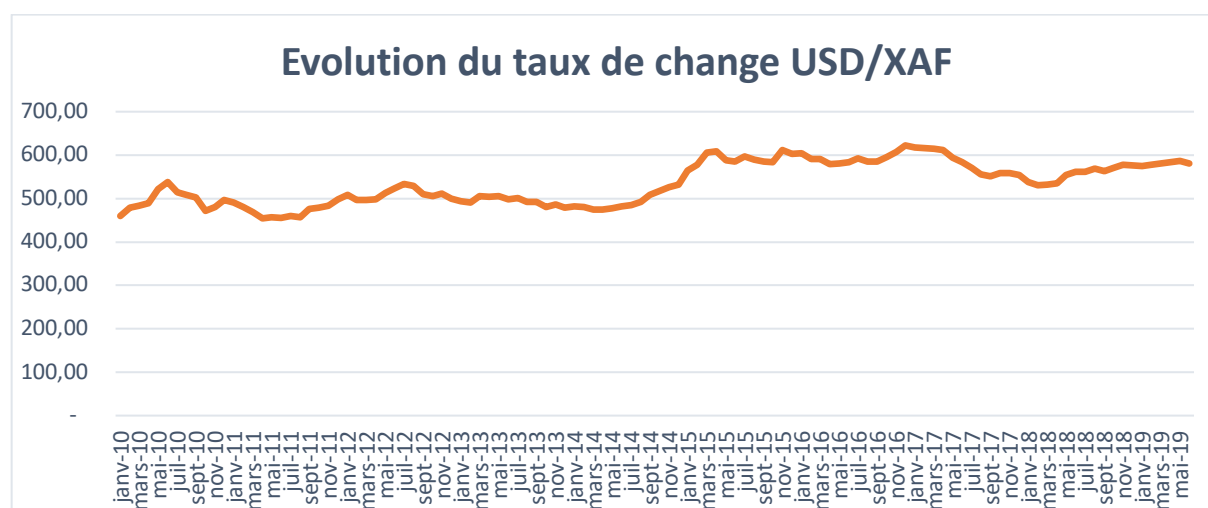
Source : TOTCO, 2019

Annexe 4 : Evolution du cours de Brent jusqu'à fin 2^e trimestre 2019



Source : Reuter/DGEC, 2019

Annexe 5 : Evolution du taux de change USD/FCFA jusqu'à fin 2^e trimestre 2019



Source : Reuter/DGEC, 2019

Annexe 6 : Recettes pétrolières recouvrées au 2^e trimestre 2019

Millions de FCFA	2018Trim2	2019Trim2	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	111 760	154 921	38,62%
FISCALES	77 401	59 641	-22,95%
Impôts sur les Sociétés pétrolières	74 376	57 140	-23,17%
Redevance Statistique	3 025	2 501	-17,33%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	-
NON FISCALES	34 359	95 280	177,31%
Redevance sur la production et dividende	21 002	75 011	257,16%
Droits d'accès pipe	6 904	10 569	53,09%
Redevances SRN	-	1 427	-
Autres (Taxe superficielles, etc.)	6 453	8 272	28,19%

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

Annexe 7 : Récapitulative des recettes et de la production (provisoire)

En million de FCFA	2018	2019	
	Réal. Fin Juin	Réal. Fin Juin	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
Volume de production (y compris SRN)	21,30	25,16	58,40
Volume d'exportation	21,50	22,70	48,13
Pétrole brut envoyé SRN	2,4	2,4	4,7
Recettes pétrolières	111 760	154 405	360 628
Directes	90 758	78 437	122 628
Ventes de pétrole nettes (export)	21 002	74 540	193 972
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	1 427	44 028
Recettes directes	90 758	78 437	122 628
Impôts sur les bénéfices (en cash)	74 376	57 140	94 834
Redevance statistique	3 025	2 456	12 712
Droit d'accès pipe	6 904	10 569	15 082
Autres recettes (en cash)	6 453	8 272	0
Prix de vente moyen			
en FCFA	34 951	37 169	33 300
en USD	69,1	65,0	65,0
Décote (doba)	3,6	0,2	5
SHT			
Volume d'exportation	2,76	3,8	11,4
Valeur d'exportation	96 399	140 266	379 620
Prix moyen en FCFA	34 951	37 169	33 300
Dette Glencore	38 241	30 688	78 000
Intérêts	23 156	16 061	43 000
Principal	15 085	14 627	35 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	533,60	574	555

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

Annexe 8 : Détails de cargaisons et de règlements au 2^e trimestre 2019

Cargaisons / Règlements	Volume (kbbbl)	Prix de vente (\$/bbl)	Montant (\$m)
JV CNPC / RIKs (1-Fev)	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

Source : Cabinet EY, 2019