République Démocratique du Congo

Kinshasa, le

MINISTERE DE L 'ECONOMIE NATIONALE

Le Ministre

ARRETE MINISTERIEL N° 026 /CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022 DU 06 JUL 2022 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS TERRESTRES DANS LA ZONE EST

Le Ministre de l'Économie Nationale,

Vu la Constitution, telle que modifiée et complétée par la Loi n°11/002 du 20 janvier 2011, spécialement en son article 93 ;

Vu la Loi Organique n°18/020 du 09 juillet 2018 relative à la liberté des prix et à la concurrence ;

Vu la Loi n°15/004 du 28 février 2015, déterminant les modalités d'installation de nouvelles Provinces ;

Vu l'Ordonnance-loi n°08/006-A du 07 juillet 2008, portant création d'un Fonds National d'Entretien Routier « FONER » ;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/001 du 20 août 2010, telle que modifiée et complétée par l'Ordonnance-loi n°13-007 du 23 février 2013, portant institution de la Taxe sur la Valeur Ajoutée ;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/002 du 20 août 2010 portant Code des Douanes ;

Vu l'Ordonnance-loi n°011/2012 du 21 septembre 2012 instituant un nouveau tarif des droits et taxes à l'importation ;

Vu l'Ordonnance n°20/016 du 27 mars 2020 portant organisation et fonctionnement, modalités pratiques de collaboration entre le Président de la République et le Gouvernement ainsi qu'entre les membres du Gouvernement ;

Vu l'Ordonnance n°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n°21/012 du 12 avril 2021 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

Vu l'Ordonnance n°22/003 du 07 janvier 2022 fixant les attributions des Ministères ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°010/CAB/MIN-ECO/2004 et n°1409/CAB.MIN-ENER/2004 du 05 juillet 2004 portant réorganisation du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°06/CAB/MIN-ECO&COM/2012, n°08/CAB/MIN/HYDRO/2012 et n°650/CAB/MIN/FINANCES/2012 du 14 décembre 2012 modifiant et complétant l'Arrêté Interministériel n°005/CAB/MIN-ECONAT/2011, n°019/CAB/MINHYDRO/2011 et n°330/CAB/MIN/FINANCES/2011 du 31 décembre 2011 fixant les modalités de révision de la structure des prix des carburants terrestres et d'aviation ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°281/CAB/MIN/FINANCES/2010, n°005/CAB/MIN-ECONAT/2010 et n°010/CAB/MIN/HYDRO/2010 du 23 novembre 2010 fixant les modalités du bénéfice des avantages douaniers et fiscaux particuliers en matière d'importation des produits pétroliers en République Démocratique du Congo ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°035/CAB/MINET/ECONAT/JKN/GYN/gyn/2018 et n°008/CAB/AMN/MIN/HYD/2018 du 06 novembre 2018, modifiant l'Arrêté Interministériel n°004/CAB/MIN/ECO&COM/2014 et n°M-HYD/CATM/002/CAB/MIN/2014 du 31 juillet 2014 portant modalités de détermination du différentiel de transport et du prix moyen frontière à la fourniture des produits pétroliers par la voie Ouest en République Démocratique du Congo ;

Considérant l'instruction formelle de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre suivant sa lettre n°RDC/GC/CPM/0979/2010 du 29 octobre 2010 relative à l'application de l'alignement du PMFF sur le PMFC dans la structure des prix des produits pétroliers ;

Considérant la lettre n°CAB/PM/ECOFIM/JMK/gnd/bcc/2022/0731 du 15 avril 2022 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à la révision des prix des produits pétroliers dans les trois Zones d'approvisionnement (Ouest, Sud et Est) ;

Considérant la lettre n°CAB/PM/DIRCABA/PAJD/VMM/07/2022/1522 du 05 juillet 2022 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à l'autorisation de réajustement des prix du carburant à la pompe et mesures spécifiques pour les sociétés minières et les compagnies d'aviation étrangères ;

Considérant les recommandations de la Troïka Stratégique du Gouvernement au cours de sa réunion n°26 du lundi 29 juin 2015, relatives à :

- L'élaboration des structures des prix par zones d'approvisionnement ;
- L'audit des charges d'exploitation des sociétés commerciales pétrolières ;
- La lutte contre la fraude pétrolière par le marquage moléculaire et les analyses quantitatives et qualitatives des produits pétroliers.

Revu l'Arrêté Ministériel n°021/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022 du 27 mai 2022, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Est ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

ARRETE :

Article 1 : les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil, du FOMI et du gaz de pétrole liquéfié (GPL) à l'Est, sont ceux fixés dans le tableau en annexe.

Article 2 : La Zone Est est constituée des Provinces et des Villes ci-après : Haut-Uélé, Bas-Uélé, Ituri, Maniema, Nord-Kivu, Tshopo, Sud-Kivu, les Villes de Kalemie et de Moba.

Article 3 : Sont abrogées, toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.

Article 4 : Le Secrétaire Général à l'Économie Nationale et le Directeur Général des Douanes et Accises (DGDA) sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent Arrêté qui entre en vigueur à la date de sa signature.

Fait à Kinshasa, le 06 JUL 2022

Nicolas KAZADI KADIMA – NZUJI
Ministre a.i

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 08/07/22

EST

Taux de change: 1951,47

VOLUME TOTAL (M3) : Est = 34 482	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME TOTAL (M3) :	16921	1	17560	16921	1	17560
1.P.M.F. commercial (PMFC)	2 341 764,00	2 121 247,89	2 296 880,19	1 200,00	1 087,00	1 177,00
2.Frais & Services SOCIR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	78 058,80	78 058,80	78 058,80	40,00	40,00	40,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	117 088,20	117 088,20	117 088,20	60,00	60,00	60,00
5.Marge Sociétés Commerciales	234 176,40	212 124,79	229 688,02	120,00	108,70	117,70
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	429 323,40	407 271,79	424 835,02	220,00	208,70	217,70
7.Stock Sécurité EST et SUD	60 554,11	0,00	60 554,11	31,03	0,00	31,03
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	195 147,00	0,00	195 147,00	100,00	0,00	100,00
*9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)*	-2 213 128,01	-3 328 434,38	-2 170 099,51	-1 134,08	-1 705,60	-1 112,03
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	392 317,09	358 620,69	385 420,54	201,04	183,77	197,50
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	234 176,40	212 124,79	229 688,02	120,00	108,70	117,70
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-553 282,00	-499 265,16	-542 524,88	-283,52	-255,84	-278,01
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	323 625,34	293 457,20	317 446,93	165,84	150,38	162,67
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	4 519,74	6 316,83	4 610,07	2,32	3,24	2,36
15.TVA nette à l'Intérieur (TVAIr=TVAV-TVAI)	68 691,74	65 163,49	67 973,60	35,20	33,39	34,83
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	73 211,49	71 480,32	72 583,68	37,52	36,63	37,19
17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	3 100 000,00	2 600 000,00	3 050 000,00	1 588,55	1 332,33	1 562,92
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/M3)	**3 100,00**	**2 600,00**	**3 050,00**	**1,5885**	**1,3323**	**1,5629**

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 1951,47 FC / 1$
Date

Intérêts Bancaires 0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI	GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest/ Est/ Sud
Densité des produits	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,9527	(en TM)
TANKERS (prix Ouest en $/TM)											
1.Produits importés	1025,00			891,00			897,00			894,44	1356,59
2.Autres sources (en $/m3)		1200,00	1210,00		1087,00	1123,00		1177,00	1208,00		
		1,00			1,00			1,00			
Prix moyen pondéré (en $/TM ouest et $/M3 autres)	1025,00	1200,00	1210,00	891,00	1087,00	1123,00	897,00	1177,00	1208,00	894,44	1356,59
Prix moyen ($/m3),excepté Gaz	768,03	1200,00	1210,00	721,71	1087,00	1123,00	770,16	1177,00	1208,00	852,13	1356,59
P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz)	1498792	2341764	2361279	1408395	2121248	2191501	1502952	2296880	2357376	1662912	2647345

ELEMENTS CONSTITUTIFS DE LA STRUCTURE DE PRIX DES PRODUITS PETROLIERS (COMPARATIF STRUCTURE EN VIGUEUR ET NOUVELLE)

	DATE: 30 MAI 2022			DATE:		
COMPOSANTES		$			$	
A. FRAIS & SERVICES SOCIR	2 742 000	2 604 900	95%	2 742 000	2 604 900	95%
B. Charges d'Exploitation SEP CONGO	5 910 000	5 623 500		5 910 000	5 623 500	
Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest	5 730 000	5 443 500	95%	5 730 000	5 443 500	95%
Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud	180 000	180 000		180 000	180 000	
Comité de Suivi		198 000			198 000	
+ Projet Pipe-Line Kin-Ango	-	-		-	-	
+ Stock de sécurité	87 455,2908 fc/M3 EssGO west	2 348 400		88 735,4712 fc/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	18 620,1863 fc/M3 EssGO west	500 000		18 892,7506 fc/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 $/M3	539 120		40 $/M3	1 379 280	
+ Autres Entrepôts Sud	40 $/M3	5 357 840		40 $/M3	4 129 360	
C,Charges capacités additionnellesSPSA	1 250 000	1 187 500	95%	1 250 000	1 187 500	95%
C,2, LEREXCOM PETROLEUM		2 500 000			2 500 000	
D1. Charges SOCOMS Ouest	4 150 000	3 942 890	95%	4 150 000	3 942 628	95%
Est	60 $/M3	808 680		60 $/M3	2 068 920	
Sud	70 $/M3	9 376 220		70 $/M3	7 226 380	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	19 590 985		10% du PMF	20 587 544	
E. DROITS DE CONSOMMATION		- 45 990 326			- 48 500 923	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	19 511 330		10% du PMF	20 550 852	
G. TVA A LA VENTE		35 167 357	100%		36 571 938	104%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	26 981 488		16%(PMFC+DD+DC)	28 409 352	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	8 185 869	100%	TVAV-TVAI	8 162 586	100%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		502 491	100%		459 282	91%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		8 688 360	100%		8 621 868	99%
		-			- 66 492	
TOTAL FISCALITE 2 EN FC		16 955 073 382	100%		16 825 316 629	99%
		-			- 129 756 753	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 556 942		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 251 327	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,05 Ouest et 0,10 $/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	14 947 610		0,05 Ouest et 0,10 $/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	13 958 930	
J. TAUX 1$ EN FC			1 951,47		0%	1 951,47
VOLUME (M3) TOTAL			201 283		-6%	189 932
K. VOLUME (M3) Ouest			53 859		-3%	52 216
VOLUME (M3) Sud			133 946		-23%	103 234
VOLUME (M3) Est			13 478		156%	34 482
L. PRIX CIF $/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST ($/M3)**	SUD ($/M3)**	OUEST	EST ($/M3)**	SUD ($/M3)**
ESSENCE	947,00	1 062,00	1 072,00	1 025,00	1 200,00	1 210,00
GASOIL	829,00	1 039,00	1 070,00	897,00	1 177,00	1 208,00
PETROLE	815,00	950,00	985,00	891,00	1 087,00	1 123,00
FOMI	968,58			894,44		
GAZ	1 486,47			1 356,59		
VARIATION PMF ESSENCE				8%	13%	13%
VARIATION PMF GASOIL				8%	13%	13%
VARIATION PMF PETROLE				9%	14%	14%
VARIATION PMF FOMI				-8%		
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 345,00	2 800,00	2 845,00	2 495,00	3 100,00	3 145,00
GASOIL	2 335,00	2 750,00	2 840,00	2 485,00	3 050,00	3 140,00
PETROLE	1 950,00	2 300,00	2 400,00	2 100,00	2 600,00	2 700,00
FOMI*	2 058,88			1 907,26		
GAZ	4 791,09			4 512,28		
ESSENCE en USD (cents/litre)	120,17	143,48	145,79	127,85	158,85	161,16
GASOIL en USD (cents/litre)	119,65	140,92	145,53	127,34	156,29	160,90
FOMI en USD (cents/litre)	105,50			97,73		
VARIATION ESSENCE				6%	11%	11%
VARIATION GASOIL				6%	11%	11%
VARIATION PETROLE				8%	13%	13%
VARIATION FOMI				-7%		
VARIATION GAZ				-6%		
VARIATION ESSENCE en USD				6%	11%	11%
VARIATION GASOIL en USD				6%	11%	11%
VARIATION FOMI en USD				-7%		

République Démocratique du Congo

MINISTERE DE L 'ECONOMIE NATIONALE

Le Ministre

Kinshasa, le

ARRETE MINISTERIEL N° 025/CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022 DU 06/07/22 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS TERRESTRES DANS LA ZONE OUEST

Le Ministre de l'Économie Nationale,

Vu la Constitution, telle que modifiée et complétée par la Loi n°11/002 du 20 janvier 2011, spécialement en son article 93 ;

Vu la Loi Organique n°18/020 du 09 juillet 2018 relative à la liberté des prix et à la concurrence ;

Vu la Loi n°15/004 du 28 février 2015, déterminant les modalités d'installation de nouvelles Provinces ;

Vu l'Ordonnance-loi n°08/006-A du 07 juillet 2008, portant création d'un Fonds National d'Entretien Routier « FONER » ;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/001 du 20 août 2010, telle que modifiée et complétée par l'Ordonnance-loi n°13-007 du 23 février 2013, portant institution de la Taxe sur la Valeur Ajoutée ;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/002 du 20 août 2010 portant Code des Douanes ;

Vu l'Ordonnance-loi n°011/2012 du 21 septembre 2012 instituant un nouveau tarif des droits et taxes à l'importation ;

Vu l'Ordonnance n°20/016 du 27 mars 2020 portant organisation et fonctionnement, modalités pratiques de collaboration entre le Président de la République et le Gouvernement ainsi qu'entre les membres du Gouvernement ;

Vu l'Ordonnance n°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n°21/012 du 12 avril 2021 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

Vu l'Ordonnance n°22/003 du 07 janvier 2022 fixant les attributions des Ministères ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°010/CAB/MIN-ECO/2004 et n°1409/CAB.MIN-ENER/2004 du 05 juillet 2004 portant réorganisation du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°06/CAB/MIN-ECO&COM/2012, n°08/CAB/MIN/HYDRO/2012 et n°650/CAB/MIN/FINANCES/2012 du 14 décembre 2012 modifiant et complétant l'Arrêté Interministériel n°005/CAB/MIN-ECONAT/2011, n°019/CAB/MINHYDRO/2011 et n°330/CAB/MIN/FINANCES/2011 du 31 décembre 2011 fixant les modalités de révision de la structure des prix des carburants terrestres et d'aviation ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°281/CAB/MIN/FINANCES/2010, n°005/CAB/MIN-ECONAT/2010 et n°010/CAB/MIN/HYDRO/2010 du 23 novembre 2010 fixant les modalités du bénéfice des avantages douaniers et fiscaux particuliers en matière d'importation des produits pétroliers en République Démocratique du Congo ;

5ème Niveau, Immeuble du Gouvernement / Boulevard Du 30Juin.
Kinshasa/Gombe -RDC
Tél : +243 81 36 38 160, e-mail : economie.gouv.rdc@gmail.com, Site internet : www.economie.gouv.cd

Vu l'Arrêté Interministériel n°035/CAB/MINET/ECONAT/JKN/GYN/gyn/2018 et n°008/CAB/AMN/MIN/HYD/2018 du 06 novembre 2018, modifiant l'Arrêté Interministériel n°004/CAB/MIN/ECO&COM/2014 et n°M-HYD/CATM/002/CAB/MIN/2014 du 31 juillet 2014 portant modalités de détermination du différentiel de transport et du prix moyen frontière à la fourniture des produits pétroliers par la voie Ouest en République Démocratique du Congo ;

Considérant l'instruction formelle de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre suivant sa lettre n°RDC/GC/CPM/0979/2010 du 29 octobre 2010 relative à l'application de l'alignement du PMFF sur le PMFC dans la structure des prix des produits pétroliers ;

Considérant la lettre n°CAB/PM/ECOFIM/JMK/gnd/bcc/2022/0731 du 15 avril 2022 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à la révision des prix des produits pétroliers dans les trois Zones d'approvisionnement (Ouest, Sud et Est) ;

Considérant la lettre n°CAB/PM/DIRCABA/PAJD/VMM/07/2022/1522 du 05 juillet 2022 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à l'autorisation de réajustement des prix du carburant à la pompe et mesures spécifiques pour les sociétés minières et les compagnies d'aviation étrangères ;

Considérant les recommandations de la Troïka Stratégique du Gouvernement au cours de sa réunion n°26 du lundi 29 juin 2015, relatives à :

- L'élaboration des structures des prix par zones d'approvisionnement ;
- L'audit des charges d'exploitation des sociétés commerciales pétrolières ;
- La lutte contre la fraude pétrolière par le marquage moléculaire et les analyses quantitatives et qualitatives des produits pétroliers.

Revu l'Arrêté Ministériel n°020/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022 du 27 mai 2022, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Ouest ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

ARRETE :

Article 1 : les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil, du FOMI et du gaz de pétrole liquéfié (GPL) à l'Ouest, sont ceux fixés dans le tableau en annexe.

Article 2 : La Zone Ouest est constituée des Provinces ci-après : Equateur, Kongo-Central, Kwango, Kwilu, Mai-Ndombe, Mongala, Nord-Ubangi, Sud-Ubangi, Tshuapa, la Ville-Province de Kinshasa, de Boende ainsi que la Zone de consommation Nord qui comprend les Villes de Mbandaka, Kisangani, d'Aketi, de Bumba et le Territoire d'Akula.

Article 3 : Sont abrogées, toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.

Article 4 : Le Secrétaire Général à l'Économie Nationale et le Directeur Général des Douanes et Accises (DGDA) sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent Arrêté qui entre en vigueur à la date de sa signature.

Fait à Kinshasa, le 06/07/22

Nicolas KAZADI KADIMA – NZUJI
Ministre a.i

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 08/07/22

OUEST

Taux de change: **1951,47**

VOLUME TOTAL (M3) :
Ouest = 52 216

	EN FRANCS CONGOLAIS					EN USD				
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ
VOLUME TOTAL (M3) :	25266	140	26380	429	1	25266	140	26380	429	1
1.P.M.F. commercial (PMFC)	1 498 792,38	1 408 395,41	1 502 952,33	1 662 911,96	2 647 344,69	768,03	721,71	770,16	852,13	1 356,59
2.Frais & Services SOCIR	98 161,36	98 161,36	98 161,36	0,00	234 176,40	50,30	50,30	50,30	0,00	120,00
3.Charges d'exploitation SEP,Stock Sécurité et Stratégique	320 239,07	205 129,32	320 239,07	0,00	0,00	164,10	105,12	164,10	0,00	0,00
4.Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)	44 748,98	44 748,98	44 748,98	0,00	0,00	22,93	22,93	22,93	0,00	0,00
5,Lerexcom Petroleum	94 463,75	0,00	94 463,75	0,00	0,00	48,41	0,00	48,41	0,00	0,00
6.Charges d'exploitation Soc. Com.	155 045,99	102 625,44	141 344,73	78 058,80	1 366 029,00	79,45	52,59	72,43	40,00	700,00
7.Marge Sociétés Commerciales	149 879,24	140 839,54	150 295,23	166 291,20	264 734,47	76,80	72,17	77,02	85,21	135,66
8.Total frais de distribution (2+3+4+5+6+7)	862 538,40	591 504,64	849 253,12	244 350,00	1 864 939,87	441,99	303,11	435,19	125,21	955,66
9.Stock Sécurité EST et SUD	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	9 757,35	0,00	9 757,35	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00
*11.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)*	-1 411 529,00	-2 202 631,80	-1 411 174,44	8 314,56	2 762 348,85	-723,32	-1 128,70	-723,13	4,26	1 415,52
12.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	326 914,88	289 655,17	325 535,57	0,00	0,00	167,52	148,43	166,82	0,00	0,00
13.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	149 879,24	140 839,54	150 295,23	0,00	0,00	76,80	72,17	77,02	0,00	0,00
14.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-352 882,25	-330 394,77	-352 793,61	0,00	0,00	-180,83	-169,31	-180,78	0,00	0,00
15.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	207 326,30	195 014,43	208 072,63	0,00	0,00	106,24	99,93	106,62	0,00	0,00
16.Total Fiscalité 1 (13+14+15)	4 323,29	5 459,20	5 574,26	0,00	0,00	2,22	2,80	2,86	0,00	0,00
17.TVA nette à l'Intérieur (TVAIr=TVAV-TVAI)	119 588,58	94 640,74	117 462,94	0,00	0,00	61,28	48,50	60,19	0,00	0,00
18.Total Fiscalité 2 (16+17)	123 911,87	100 099,94	123 037,20	0,00	0,00	63,50	51,29	63,05	0,00	0,00
19.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	2 495 000,00	2 100 000,00	2 485 000,00	1 907 261,96	4 512 284,56	1 278,52	1 076,11	1 273,40	977,35	2 312,25
20.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/M3)	**2 495,00**	**2 100,00**	**2 485,00**	**1 907,26**	**4 512,28**	**1,2785**	**1,0761**	**1,2734**	**0,9773**	**2,3122**

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 08/07/22

NORD

Différentiel de transports (Kin-Kis): 165,59 USD/M3

Taux de change: 1951,47 FC/ 1USD

VOLUME TOTAL (M3) : KISANGANI & environs:	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME TOTAL (M3) :						
1.P.M.F. commercial (PMFC ouest+dif tpt Kin-Kis)	1 821 936,30	1 731 539,33	1 826 096,25	933,62	887,30	935,75
2.Frais & Services SOCIR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	78 058,80	78 058,80	78 058,80	40,00	40,00	40,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	117 088,20	117 088,20	117 088,20	60,00	60,00	60,00
5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)	182 193,63	173 153,93	182 609,62	93,36	88,73	93,58
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	377 340,63	368 300,93	377 756,62	193,36	188,73	193,58
7.Stock Sécurité EST	60 554,11	0,00	60 554,11	31,03	0,00	31,03
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	195 147,00	0,00	195 147,00	100,00	0,00	100,00
*9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)*	282 044,95	-210 765,91	89 663,41	144,53	-108,00	45,95
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	392 317,09	358 620,69	385 420,54	201,04	183,77	197,50
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	182 193,63	173 153,93	182 609,62	93,36	88,73	93,58
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	70 511,24	-31 614,89	22 415,85	36,13	-16,20	11,49
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	331 942,59	299 692,54	324 979,48	170,10	153,57	166,53
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	584 647,46	441 231,59	530 004,95	299,59	226,10	271,59
15.TVA nette à l'Intérieur (TVAIr=TVAV-TVAI)	60 374,50	58 928,15	60 441,06	30,94	30,20	30,97
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	645 021,96	500 159,74	590 446,01	330,53	256,30	302,56
17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	3 100 000,00	2 600 000,00	3 050 000,00	1 588,55	1 332,33	1 562,92
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/M3)	**3 100,00**	**2 600,00**	**3 050,00**	**1,5885**	**1,3323**	**1,5629**

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 1951,47 FC / 1$
Date

Intérêts Bancaires 0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI	GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest/ Est/ Sud
Densité des produits	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,9527	(en TM)
TANKERS (prix Ouest en $											
1.Produits importés	1025,00			891,00			897,00			894,44	1356,59
2.Autres sources (en $/m3)		1200,00	1210,00		1087,00	1123,00		1177,00	1208,00		
		1,00			1,00			1,00			
Prix moyen pondéré (en $/T st et $/M3 autres)	1025,00	1200,00	1210,00	891,00	1087,00	1123,00	897,00	1177,00	1208,00	894,44	1356,59
Prix moyen ($/m3),excepté	768,03	1200,00	1210,00	721,71	1087,00	1123,00	770,16	1177,00	1208,00	852,13	1356,59
P.M.F. (en FC/m3,excepté	1498792	2341764	2361279	1408395	2121248	2191501	1502952	2296880	2357376	1662912	2647345

ELEMENTS CONSTITUTIFS DE LA STRUCTURE DE PRIX DES PRODUITS PETROLIERS (COMPARATIF STRUCTURE EN VIGUEUR ET NOUVELLE)

	DATE: 30 MAI 2022			DATE:		
COMPOSANTES		$			$	
A. FRAIS & SERVICES SOCIR	2 742 000	2 604 900	95%	2 742 000	2 604 900	95%
B. Charges d'Exploitation SEP CONGO	5 910 000	5 623 500		5 910 000	5 623 500	
Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest	5 730 000	5 443 500	95%	5 730 000	5 443 500	95%
Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud	180 000	180 000		180 000	180 000	
Comité de Suivi		198 000			198 000	
+ Projet Pipe-Line Kin-Ango	-	-		-	-	
+ Stock de sécurité	87 455,2908 fc/M3 EssGO west	2 348 400		88 735,4712 fc/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	18 620,1863 fc/M3 EssGO west	500 000		18 892,7506 fc/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 $/M3	539 120		40 $/M3	1 379 280	
+ Autres Entrepôts Sud	40 $/M3	5 357 840		40 $/M3	4 129 360	
C,Charges capacités additionnellesSPSA	1 250 000	1 187 500	95%	1 250 000	1 187 500	95%
C,2, LEREXCOM PETROLEUM		2 500 000			2 500 000	
D1. Charges SOCOMS Ouest	4 150 000	3 942 890	95%	4 150 000	3 942 628	95%
Est	60 $/M3	808 680		60 $/M3	2 068 920	
Sud	70 $/M3	9 376 220		70 $/M3	7 226 380	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	19 590 985		10% du PMF	20 587 544	
E. DROITS DE CONSOMMATION		- 45 990 326			- 48 500 923	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	19 511 330		10% du PMF	20 550 852	
G. TVA A LA VENTE		35 167 357	100%		36 571 938	104%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	26 981 488		16%(PMFC+DD+DC)	28 409 352	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	8 185 869	100%	TVAV-TVAI	8 162 586	100%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		502 491	100%		459 282	91%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		8 688 360	100%		8 621 868	99%
		-			- 66 492	
TOTAL FISCALITE 2 EN FC		16 955 073 382	100%		16 825 316 629	99%
		-			- 129 756 753	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 556 942		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 251 327	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,05 Ouest et 0,10 $/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	14 947 610		0,05 Ouest et 0,10 $/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	13 958 930	
J. TAUX 1$ EN FC			1 951,47		0%	1 951,47
VOLUME (M3) TOTAL			201 283		-6%	189 932
K. VOLUME (M3) Ouest			53 859		-3%	52 216
VOLUME (M3) Sud			133 946		-23%	103 234
VOLUME (M3) Est			13 478		156%	34 482
L. PRIX CIF $/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST ($/M3)**	SUD ($/M3)**	OUEST	EST ($/M3)**	SUD ($/M3)**
ESSENCE	947,00	1 062,00	1 072,00	1 025,00	1 200,00	1 210,00
GASOIL	829,00	1 039,00	1 070,00	897,00	1 177,00	1 208,00
PETROLE	815,00	950,00	985,00	891,00	1 087,00	1 123,00
FOMI	968,58			894,44		
GAZ	1 486,47			1 356,59		
VARIATION PMF ESSENCE				8%	13%	13%
VARIATION PMF GASOIL				8%	13%	13%
VARIATION PMF PETROLE				9%	14%	14%
VARIATION PMF FOMI				-8%		
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 345,00	2 800,00	2 845,00	2 495,00	3 100,00	3 145,00
GASOIL	2 335,00	2 750,00	2 840,00	2 485,00	3 050,00	3 140,00
PETROLE	1 950,00	2 300,00	2 400,00	2 100,00	2 600,00	2 700,00
FOMI	2 058,88			1 907,26		
GAZ	4 791,09			4 512,28		
ESSENCE en USD (cents/litre)	120,17	143,48	145,79	127,85	158,85	161,16
GASOIL en USD (cents/litre)	119,65	140,92	145,53	127,34	156,29	160,90
FOMI en USD (cents/litre)	105,50			97,73		
VARIATION ESSENCE				6%	11%	11%
VARIATION GASOIL				6%	11%	11%
VARIATION PETROLE				8%	13%	13%
VARIATION FOMI				-7%		
VARIATION GAZ				-6%		
VARIATION ESSENCE en USD				6%	11%	11%
VARIATION GASOIL en USD				6%	11%	11%
VARIATION FOMI en USD				-7%		