



MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE

Le Vice-Premier Ministre

Kinshasa, le **23 OCT 2023**

ARRETE MINISTERIEL

N° **014** /CAB/VPM/MIN/ECONAT/VKLK/ADM/NSW/DM/2023
DU **23 OCT 2023** **PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS
TERRESTRES DANS LA ZONE OUEST**

Le Vice-Premier Ministre, 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°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n°22/002 du 07 janvier 2022 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°22/003 du 07 janvier 2022 fixant les attributions des Ministères ;

Vu l'Ordonnance n°23/030 du 23 mars 2023 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

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 ;

Vu le Procès-verbal de la réunion du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers tenue à Lubumbashi dans le Haut Katanga en date 01 octobre 2023 ;

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 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.

Considérant la lettre n°CAB/PM/ECOFIM/gnd/JMK/2023/1424 du 11 octobre 2023 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 volonté du Gouvernement de préserver l'équilibre du système d'approvisionnement en produits pétroliers et de renforcer la gestion de la subvention pétrolière dans ses aspects fiscaux et budgétaires ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

ARRÊTE :

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 les tableaux 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 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 **23 OCT 2023**

Vital KAMERHE LWA KANYIGINYI NKINGI



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **24 OCT 2023****QUEST**

VOLUME TOTAL (M3) :

Ouest = 56 921

VOLUME TOTAL (M3) :

EN FRANCS CONGOLAIS

ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI
31100	1	24737	1083

1. P.M.F. commercial (PMFC)
2. Frais & Services SOCIR
3. Charges d'exploitation SEP, Stock Sécurité et Stratégique
4. Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)
5. Lerexcom Petroleum
6. Charges d'exploitation Soc. Com.
7. Marge Sociétés Commerciales

2 008 942,27	1 863 279,65	2 052 911,96	1 740 535,32
105 727,55	105 727,55	105 727,55	0,00
427 884,10	220 940,51	386 589,86	0,00
48 198,19	48 198,19	48 198,19	0,00
101 471,69	0,00	101 471,69	0,00
165 472,98	113 425,18	149 204,00	90 654,00
200 894,23	186 327,97	205 291,20	174 053,53

8. Total frais de distribution (2+3+4+5+6+7)

1 049 648,75	674 619,40	996 482,49	264 707,53
--------------	------------	------------	------------

9. Stock Sécurité EST et SUD

10. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)

0,00	0,00	0,00	0,00
22 663,50	0,00	22 663,50	0,00

11. PMF fiscal (PMFF = K_i * PMFC)

12. TVA à la vente (TVA/V) pour calcul

-1 881 225,57	-2 931 628,43	-1 919 292,93	8 702,68
413 157,64	365 517,24	417 474,09	0,00

13. Droits de Douane (10% PMF Commercial)

14. Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)

15. TVA à l'importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)

200 894,23	186 327,97	205 291,20	0,00
-470 306,39	-439 744,26	-479 823,23	0,00
278 324,82	257 578,14	284 540,79	0,00

16. Total Fiscalité 1 (13+14+15)

8 912,65	4 161,84	10 008,75	0,00
----------	----------	-----------	------

17. TVA nette à l'intérieur (TVAI=TVA-V-TVAI)

134 832,82	107 939,10	132 933,30	0,00
------------	------------	------------	------

18. Total Fiscalité 2 (16+17)

143 745,48	112 100,94	142 942,05	0,00
------------	------------	------------	------

19. Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)

20. Prix de référence à appliquer (FC/Litre) / (USD/Litre)

3 225 000,00	2 650 000,00	3 215 000,00	2 005 242,86
3 225,00	2 650,00	3 215,00	2 005,24

Taux de change: **2266,35****EN USD**

ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI
31100	1	24737	1083

886,42	822,15	905,82	767,99
46,65	46,65	46,65	0,00
188,80	97,49	170,58	0,00
21,27	21,27	21,27	0,00
44,77	0,00	44,77	0,00
73,01	50,05	65,83	40,00
88,64	82,22	90,58	76,80

463,15	297,67	439,69	116,80
--------	--------	--------	--------

0,00	0,00	0,00	0,00
10,00	0,00	10,00	0,00

-830,07	-1 293,55	-846,87	3,84
182,30	161,28	184,21	0,00

88,64	82,22	90,58	0,00
-207,52	-194,03	-211,72	0,00
122,81	113,65	125,55	0,00

3,93	1,84	4,42	0,00
------	------	------	------

59,49	47,63	58,66	0,00
-------	-------	-------	------

63,43	49,46	63,07	0,00
-------	-------	-------	------

1 422,99	1 169,28	1 418,58	884,79
1,4230	1,1693	1,4186	0,8848

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **24 OCT 2023****NORD**

Différentiel de transports (Kin-Kis):

165,59 USD/M3

Taux de change:

2266,35 FC/1USD

VOLUME TOTAL (M3) :

KISANGANI & environs:

VOLUME TOTAL (M3) :

	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
1.P.M.F. commercial (PMFC ouest+diff tpt Kin-Kis)	2 384 227,17	2 238 564,55	2 428 196,85	1 052,01	987,74	1 071,41
2.Frais & Services SOCIR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	90 654,00	90 654,00	90 654,00	40,00	40,00	40,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	135 981,00	135 981,00	135 981,00	60,00	60,00	60,00
5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)	238 422,72	223 856,45	242 819,69	105,20	98,77	107,14
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	465 057,72	450 491,45	469 454,69	205,20	198,77	207,14
7.Stock Sécurité EST	440 324,84	0,00	440 324,84	194,29	0,00	194,29
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	226 635,00	0,00	226 635,00	100,00	0,00	100,00
9.PMF fiscal (PMFF = KI * PMFC)	-961 036,76	-1 028 611,79	-999 677,45	-424,05	-453,86	-441,10
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	455 591,75	441 379,31	462 488,30	201,02	194,75	204,07
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	238 422,72	223 856,45	242 819,69	105,20	98,77	107,14
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-240 259,19	-154 291,77	-249 919,36	-106,01	-68,08	-110,27
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	381 182,51	369 300,68	387 375,55	168,19	162,95	170,92
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	379 346,04	438 865,36	380 275,87	167,38	193,64	167,79
15.TVA nette à l'intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)	74 409,23	72 078,63	75 112,75	32,83	31,80	33,14
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	453 755,27	510 944,00	455 388,62	200,21	225,45	200,93
17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	3 970 000,00	3 200 000,00	4 020 000,00	1 751,72	1 411,96	1 773,78
18.Prix de référence à appliquer (FC/Litre) / (USD/Litre)	3 970,00	3 200,00	4 020,00	1,7517	1,4120	1,7738

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

COMPOSANTES	DATE: 08 JUIN 2023			Date: 24 OCT 2023		
		\$			\$	
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'Expi. SEP CONGO Ouest	5 730 000	5 443 500	95%	5 730 000	5 443 500	95%
Charges d'Expi. 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	115 648,9996 fcm3 Ess 74 273,0758 GO west	2 348 400		143 812,686 fcm3 Ess 102 316,4508 GO west	3 087 522	
+ Stock de sécurité 2	35 FC/L EssGO west	844 982		35 FC/L EssGO west	862 309	
+ Stock stratégique	20 710,4999 fcm3 EssGO west	500 000		20 294,3389 fcm3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	737 800		40 \$/M3	1 116 920	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	3 176 440		40 \$/M3	4 669 960	
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	3 942 704	95%	4 150 000	3 942 622	95%
Est	60 \$/M3	1 106 700		60 \$/M3	1 675 380	
Sud	70 \$/M3	5 558 770		70 \$/M3	8 172 430	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	14 743 500		10% du PMF	22 885 999	
E. DROITS DE CONSOMMATION	-	33 132 858		-	53 380 987	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	14 676 988		10% du PMF	22 802 825	
G. TVA A LA VENTE		27 074 515	100%		40 243 650	149%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	20 530 242		16%(PMFC+DD+DC)	31 592 015	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	6 544 272	100%	TVAV-TVAI	8 651 635	132%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		2 074 373	100%		1 013 854	49%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		8 618 645	100%		9 665 489	112%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC		-			1 046 843	
		19 532 867 048	100%		21 905 379 885	112%
		-			2 372 512 837	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	2 997 126		31,03 USD/M3 + 30000 FCM3 EssGo Est Sud	6 380 224	
I2. STOCK SECURITE Est et Sud 2	340FC/L EssGO EST / 240ESS 380GO SUD	15 526 340		340FC/L EssGO EST / 240ESS 380GO SUD	22 937 013	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,010 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	10 205 950		0,010 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	14 971 370	
J. TAUX 1\$ EN FC		0,0%	2 266,35		0,0%	2 266,35
VOLUME (M3) TOTAL						
K. VOLUME (M3) Ouest		0%	153 413		31%	201 593
VOLUME (M3) Sud		0%	55 557		2%	56 921
VOLUME (M3) Est		0%	79 411		47%	116 749
		0%	18 445		51%	27 923
L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	1 068,97	1 005,50	1 027,00	1 183,00	1 200,00	1 205,00
GASOIL	958,24	1 031,00	1 053,42	1 055,00	1 215,00	1 240,00
PETROLE	910,00	1 040,00	1 070,00	1 015,00	1 158,00	1 185,00
FOMI	829,62			806,12		
GAZ	1 192,61					
VARIATION PMF ESSENCE	0%	0%	0%	11%	19%	17%
VARIATION PMF GASOIL	0%	0%	0%	10%	18%	18%
VARIATION PMF PETROLE	0%	0%	0%	12%	11%	11%
VARIATION PMF FOMI	0%			-3%		
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 995,00	3 540,00	3 485,00	3 225,00	3 970,00	3 915,00
GASOIL	2 985,00	3 590,00	3 665,00	3 215,00	4 020,00	4 145,00
PETROLE	2 450,00	2 900,00	3 000,00	2 650,00	3 200,00	3 300,00
FOMI	2 061,06			2 005,24		
GAZ	4 831,57					
ESSENCE en USD (cents/litre)	132,15	156,20	153,77	142,30	175,17	172,74
GASOIL en USD (cents/litre)	131,71	158,40	161,71	141,86	177,38	182,89
FOMI en USD (cents/litre)	90,94			88,48		
VARIATION ESSENCE				8%	12%	12%
VARIATION GASOIL				8%	12%	13%
VARIATION PETROLE				8%	10%	10%
VARIATION FOMI				-3%		
VARIATION ESSENCE en USD				8%	12%	12%
VARIATION GASOIL en USD				8%	12%	13%
VARIATION FOMI en USD				-3%		