



MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE

Le Vice-Premier Ministre

Kinshasa, le **07 JUIN 2023**

**ARRETE MINISTERIEL N° 004 /CAB/VPM/MIN/ECONAT/VKLK/ADM/dld/2023
DU 07 JUIN 2023 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS
TERRESTRES DANS LA ZONE SUD**

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°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°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'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 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°041/CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022 du 28 novembre 2022, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Sud ;

Considérant la lettre n°CAB/PM/DIRCAB/PAJDI/VMM/05/2023/0650 du 08 mai 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 en maîtrisant la dépense fiscale et le coût budgétaire y relatifs.

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) au SUD, sont ceux fixés dans le tableau en annexe.

Article 2 : La Zone Sud est constituée des Provinces ci-après : Haut-Lomami, Haut-Katanga, Kasai, Kasai-Central, Kasai-Oriental, Lomami, Lualaba, Sankuru et Tanganyika.

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 **07 JUIN 2023**

Vital KAMERHE LWA KANYIGINYI N KINGI



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 08 JUN 2023

SUD

Taux de change: 2266,35

	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME TOTAL (M3) : Sud = 79 411	5554	1267	72590	5554	1267	72590
VOLUME TOTAL (M3) :						
1.P.M.F. commercial (PMFC)	2 327 541,45	2 424 994,50	2 387 418,42	1 027,00	1 070,00	1 053,42
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.	158 644,50	158 644,50	158 644,50	70,00	70,00	70,00
5.Marge Sociétés Commerciales	232 754,15	242 499,45	238 741,84	102,70	107,00	105,34
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	482 052,65	491 797,95	488 040,34	212,70	217,00	215,34
7.Stock Sécurité EST et SUD	310 324,84	0,00	450 324,84	136,93	0,00	198,70
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)	-2 003 737,24	-3 820 566,69	-2 153 215,64	-884,13	-1 685,78	-950,08
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	406 626,23	413 793,10	412 143,47	179,42	182,58	181,85
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	232 754,15	242 499,45	238 741,84	102,70	107,00	105,34
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-500 934,31	-573 085,00	-538 303,91	-221,03	-252,87	-237,52
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	329 497,81	335 105,43	334 057,02	145,39	147,86	147,40
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	61 317,64	4 519,88	34 494,95	27,06	1,99	15,22
15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)	77 128,42	78 687,67	78 086,45	34,03	34,72	34,45
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	138 446,06	83 207,55	112 581,40	61,09	36,71	49,68
17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	3 485 000,00	3 000 000,00	3 665 000,00	1 537,71	1 323,71	1 617,14
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/Litre)	3 485,00	3 000,00	3 665,00	1,5377	1,3237	1,6171

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 2266,35 FC / l\$
Date 08 JUN 2023
Intérêts Bancaires 0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI		GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest/ Est/ Sud (en TMI)	
Densité des produits	0,7493			0,8100			0,8586			0,9527		
TANKERS (prix Ouest en \$/TM)												
1.Produits importés	1068,97			910,00			958,24			829,62		1192,61
2.Autres sources (en \$/m3)		1005,50	1027,00		1040,00	1070,00		1031,00	1053,42			
		1,00			1,00			1,00				
Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)	1068,97	1005,50	1027,00	910,00	1040,00	1070,00	958,24	1031,00	1053,42	829,62		1192,61
Prix moyen (\$/m3), excepté Gaz	800,98	1005,50	1027,00	737,10	1040,00	1070,00	822,74	1031,00	1053,42	790,38		1192,61
P.M.F. (en FC/m3, excepté Gaz)	1815299	2278815	2327541	1670527	2357004	2424995	1864628	2336607	2387418	1791275		2702872

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

COMPOSANTES	DATE: 30 NOVEMBRE 2022					
		\$			\$	
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	85 921,7014 fcl/M3 EssGO west	2 348 400		115 648,9996 fcl/M3 Ess 74 273,0758 GO west	2 348 400	
+ Stock de sécurité 2	-	-		35 FCL EssGO west	844 982	
+ Stock stratégique	18 293,6683 fcl/M3 EssGO west	500 000		20 710,4999 fcl/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	1 689 280		40 \$/M3	737 800	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	5 017 000		40 \$/M3	3 176 440	
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	3 942 498	95%	4 150 000	3 942 704	95%
Est	60 \$/M3	2 533 920		60 \$/M3	1 106 700	
Sud	70 \$/M3	8 779 750		70 \$/M3	5 558 770	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	25 211 792		10% du PMF	14 743 500	
E. DROITS DE CONSOMMATION	-	49 069 244		-	33 132 858	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	25 129 741		10% du PMF	14 676 988	
G. TVA A LA VENTE	-	45 783 072	100%	-	27 074 515	59%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	36 377 266		16%(PMFC+DD+DC)	20 530 242	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	9 405 806	100%	TVAV-TVAI	6 544 272	70%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD	-	12 437 763	100%	-	2 074 373	17%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD	-	21 843 570	100%	-	8 618 645	39%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC	-	45 200 243 204	100%	-	13 224 924	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	5 178 007		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	2 997 126	
I2. STOCK SECURITE Est et Sud 2	-	-		340FCL EssGO EST / 240ES3 380GO SUD	15 526 340	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,005 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	16 969 885		0,010 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	10 205 950	
J. TAUX 1\$ EN FC	0%	2 069,27		9,5%	2 266,35	
VOLUME (M3) TOTAL	-	225 266		-	-32%	153 413
K. VOLUME (M3) Ouest	-	57 609		-	-4%	55 557
VOLUME (M3) Sud	-	125 425		-	-37%	79 411
VOLUME (M3) Est	-	42 232		-	-56%	18 445
L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	1 187,43	1 056,50	997,89	1 068,97	1 005,50	1 027,00
GASOIL	1 040,65	1 265,60	1 263,85	958,24	1 031,00	1 053,42
PETROLE	1 039,06	1 151,01	1 182,60	910,00	1 040,00	1 070,00
FOMI	822,79	-	-	829,62	-	-
GAZ	1 354,95	-	-	1 192,61	-	-
VARIATION PMF ESSENCE	-	-	-	-10%	-5%	3%
VARIATION PMF GASOIL	-	-	-	-8%	-19%	-17%
VARIATION PMF PETROLE	-	-	-	-12%	-10%	-10%
VARIATION PMF FOMI	-	-	-	1%	-	-
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 855,00	3 400,00	3 345,00	2 995,00	3 540,00	3 485,00
GASOIL	2 845,00	3 450,00	3 485,00	2 985,00	3 590,00	3 665,00
PETROLE	2 450,00	2 900,00	3 000,00	2 450,00	2 900,00	3 000,00
FOMI	1 867,02	-	-	2 061,06	-	-
GAZ	4 780,93	-	-	4 831,57	-	-
ESSENCE en USD (cents/litre)	137,97	164,31	161,65	132,15	156,20	153,77
GASOIL en USD (cents/litre)	137,49	166,73	168,42	131,71	158,40	161,71
FOMI en USD (cents/litre)	90,23	-	-	90,94	-	-
VARIATION ESSENCE	-	-	-	5%	4%	4%
VARIATION GASOIL	-	-	-	5%	4%	5%
VARIATION PETROLE	-	-	-	0%	0%	0%
VARIATION FOMI	-	-	-	10%	-	-
VARIATION GAZ	-	-	-	1%	-	-
VARIATION ESSENCE en USD	-	-	-	-4%	-5%	-5%
VARIATION GASOIL en USD	-	-	-	-4%	-5%	-4%
VARIATION FOMI en USD	-	-	-	1%	-	-