



MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE

Le Ministre

ARRETE MINISTERIEL N° 040 /CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022 DU 28 NOV 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 ;

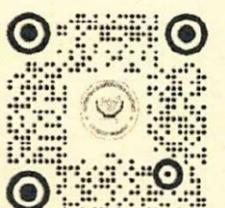
Vu l'Ordonnance n°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

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/ECOFIM/JMK/bcc/2022/2472 du 24 novembre 2022 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à la révision de la structure des prix des produits pétroliers dans les trois zones d'approvisionnement ;

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°035/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022 du 15 septembre 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

28 NOV 2022


Nicolas KAZADI KADIMA – NZUJI

Ministre a.i



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **30 NOV 2022**

EST

Taux de change: 2069,27

	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME TOTAL (M3) : Est = 42 232	18512	2	23718	18512	2	23718
VOLUME TOTAL (M3) :						
1.P.M.F. commercial (PMFC)	2 186 183,76	2 381 750,46	2 618 868,11	1 056,50	1 151,01	1 265,60
2.Frais & Services SOCIR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	82 770,80	82 770,80	82 770,80	40,00	40,00	40,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	124 156,20	124 156,20	124 156,20	60,00	60,00	60,00
5.Marge Sociétés Commerciales	218 618,38	238 175,05	261 886,81	105,65	115,10	126,56
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	425 545,38	445 102,05	468 813,81	205,65	215,10	226,56
7.Stock Sécurité EST et SUD	64 209,45	0,00	64 209,45	31,03	0,00	31,03
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	206 927,00	0,00	206 927,00	100,00	0,00	100,00
9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)	-532 205,36	-3 766 850,37	-2 436 676,48	-257,19	-1 820,38	-1 177,55
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	431 567,39	400 000,00	438 463,94	208,56	193,30	211,89
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	218 618,38	238 175,05	261 886,81	105,65	115,10	126,56
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-133 051,34	-565 027,56	-609 169,12	-64,30	-273,06	-294,39
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC))	363 480,13	328 783,67	363 453,73	175,66	158,89	175,64
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	449 047,16	1 931,16	16 171,42	217,01	0,93	7,82
15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)	68 087,26	71 216,33	75 010,21	32,90	34,42	36,25
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	517 134,42	73 147,49	91 181,63	249,91	35,35	44,06
17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	3 400 000,00	2 900 000,00	3 450 000,00	1 643,09	1 401,46	1 667,25
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/Litre)	3 400,00	2 900,00	3 450,00	1,6431	1,4015	1,6673

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 2069,27 FC / \$

Date 30 NOV 2022

Intérêts Bancaires 0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI		GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest/ Est/ Sud (en TM)	
<i>Densité des produits</i>	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,84		
TANKERS (prix Ouest en \$/TM)												
1.Produits importés	1187,43			1039,06			1040,65			822,79	1354,95	
2.Autres sources (en \$/m3)		1056,50	997,89		1151,01	1182,60		1265,60	1263,85			
		1,00			1,00			1,00				
<i>Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)</i>	1187,43	1056,50	997,89	1039,06	1151,01	1182,60	1040,65	1265,60	1263,85	822,79	1354,95	
<i>Prix moyen (\$/m3), excepté Gaz</i>	889,74	1056,50	997,89	841,64	1151,01	1182,60	893,50	1265,60	1263,85	783,87	1354,95	
<i>P.M.F. (en FC/m3, excepté Gaz)</i>	1841115	2186184	2064904	1741578	2381750	2447119	1848897	2618868	2615247	1622043	2803757	

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

COMPOSANTES	DATE: 17 SEPTEMBRE 2022			DATE: 30 NOV 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	80 271,8956 fc/M3 EssGO west	2 348 400		85 921,7014 fc/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	17 090,7630 fc/M3 EssGO west	500 000		18 293,6683 fc/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude		-			-	
+ Lutte contre la pollution		-			-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	1 378 360		40 \$/M3	1 689 280	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	5 354 440		40 \$/M3	5 017 000	
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	3 942 598	95%	4 150 000	3 942 498	95%
Est	60 \$/M3	2 067 540		60 \$/M3	2 533 920	
Sud	70 \$/M3	9 370 270		70 \$/M3	8 779 750	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	26 027 738		10% du PMF	25 211 792	
E. DROITS DE CONSOMMATION		59 588 200			49 069 244	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	26 023 643		10% du PMF	25 129 741	
G. TVA A LA VENTE		45 846 827	100%		45 783 072	100%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	36 267 500		16%(PMFC+DD+DC)	36 377 266	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	9 579 327	100%	TVAV-TVAI	9 405 806	98%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		2 702 944	100%		12 437 763	460%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		12 282 271	100%		21 843 570	178%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC		-			9 561 299	
		24 815 959 623	100%		45 200 243 204	182%
		-			20 384 283 581	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	5 205 283		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	5 178 007	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,005 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	17 070 550		0,005 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	16 969 885	
J. TAUX 1\$ EN FC		0%	2 020,47		2%	2 069,27
VOLUME (M3) TOTAL		0%	227 970		-1%	225 266
K. VOLUME (M3) Ouest		0%	59 650		-3%	57 609
VOLUME (M3) Sud		0%	133 861		-6%	125 425
VOLUME (M3) Est		0%	34 459		23%	42 232
L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	1 155,00	1 280,00	1 185,70	1 187,43	1 056,50	997,89
GASOIL	1 010,00	1 260,00	1 238,30	1 040,65	1 265,60	1 263,85
PETROLE	1 000,00	1 110,00	1 145,00	1 039,06	1 151,01	1 182,60
FOMI	845,21			822,79		
GAZ	1 488,70			1 354,95		
VARIATION PMF ESSENCE				3%	-17%	-16%
VARIATION PMF GASOIL				3%	0%	2%
VARIATION PMF PETROLE				4%	4%	3%
VARIATION PMF FOMI				-3%		
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 695,00	3 400,00	3 345,00	2 855,00	3 400,00	3 345,00
GASOIL	2 685,00	3 350,00	3 335,00	2 845,00	3 450,00	3 485,00
PETROLE	2 300,00	2 750,00	2 850,00	2 450,00	2 900,00	3 000,00
FOMI	1 870,46			1 867,02		
GAZ	4 965,45			4 780,93		
ESSENCE en USD (cents/litre)	133,38	168,28	165,56	137,97	164,31	161,65
GASOIL en USD (cents/litre)	132,89	165,80	165,06	137,49	166,73	168,42
FOMI en USD (cents/litre)	92,58			90,23		
VARIATION ESSENCE				6%	0%	0%
VARIATION GASOIL				6%	3%	4%
VARIATION PETROLE				7%	5%	5%
VARIATION FOMI				0%		
VARIATION GAZ				-4%		
VARIATION ESSENCE en USD				3%	-2%	-2%
VARIATION GASOIL en USD				3%	1%	2%
VARIATION FOMI en USD				-3%		