



MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE

Le Ministre

**ARRETE MINISTERIEL N° 033/CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022
DU 15 SEP 2022 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 ;

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°025/CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022 du 06 juillet 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 **15 SEP 2022**

Nicolas KAZADI KADIMA – NZUJI

Ministre d.s.



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 17 SEP 2022

OUEST

Taux de change: 2020,47

VOLUME TOTAL (M3):
Ouest = 59 650

	EN FRANCS CONGOLAIS					EN USD				
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ
	33463	490	25647	49	1	33463	490	25647	49	1
VOLUME TOTAL (M3):										
1.P.M.F. commercial (PMFC)	1 748 598,59	1 636 580,70	1 752 123,30	1 626 946,22	3 007 873,69	865,44	810,00	867,19	805,23	1 488,70
2.Frais & Services SOCIR	88 307,42	88 307,42	88 307,42	0,00	242 456,40	43,71	43,71	43,71	0,00	120,00
3.Charges d'exploitation SEP, Stock Sécurité et Stratégique	288 667,99	184 537,39	288 667,99	0,00	0,00	142,87	91,33	142,87	0,00	0,00
4.Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)	40 256,85	40 256,85	40 256,85	0,00	0,00	19,92	19,92	19,92	0,00	0,00
5.Lerexcom Petroleum	85 453,81	0,00	85 453,81	0,00	0,00	42,29	0,00	42,29	0,00	0,00
6.Charges d'exploitation Soc. Com.	139 283,68	91 270,39	126 968,79	80 818,80	1 414 329,00	68,94	45,17	62,84	40,00	700,00
7.Marge Sociétés Commerciales	174 859,86	163 658,07	175 212,33	162 694,62	300 787,37	86,54	81,00	86,72	80,52	148,87
8.Total frais de distribution (2+3+4+5+6+7)	816 829,61	568 030,12	804 867,20	243 513,42	1 957 572,77	404,28	281,14	398,36	120,52	968,87
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)	10 102,35	0,00	10 102,35	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00
11.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)	-1 645 433,11	-2 570 068,46	-1 647 574,94	8 134,73	3 138 539,71	-814,38	-1 272,02	-815,44	4,03	1 553,37
12.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	355 967,87	317 241,38	354 588,56	0,00	0,00	176,18	157,01	175,50	0,00	0,00
13.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	174 859,86	163 658,07	175 212,33	0,00	0,00	86,54	81,00	86,72	0,00	0,00
14.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-411 358,28	-385 510,27	-411 893,73	0,00	0,00	-203,60	-190,80	-203,86	0,00	0,00
15.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC))	241 936,03	226 356,56	242 470,70	0,00	0,00	119,74	112,03	120,01	0,00	0,00
16.Total Fiscalité 1 (13+14+15)	5 437,61	4 504,36	5 789,30	0,00	0,00	2,69	2,23	2,87	0,00	0,00
17.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)	114 031,84	90 884,82	112 117,86	0,00	0,00	56,44	44,98	55,49	0,00	0,00
18.Total Fiscalité 2 (16+17)	119 469,45	95 389,18	117 907,15	0,00	0,00	59,13	47,21	58,36	0,00	0,00
19.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	2 695 000,00	2 300 000,00	2 685 000,00	1 870 459,65	4 965 446,46	1 333,85	1 138,35	1 328,90	925,75	2 457,57
20.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/Litre)	2 695,00	2 300,00	2 685,00	1 870,46	4 965,45	1,3338	1,1383	1,3289	0,9258	2,4576

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 17 SEP 2022

NORD

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

Taux de change: 2020,47 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)	2 083 168,21	1 971 150,33	2 086 692,92	1 031,03	975,59	1 032,78
2.Frais & Services SOCIR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	80 818,80	80 818,80	80 818,80	40,00	40,00	40,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	121 228,20	121 228,20	121 228,20	60,00	60,00	60,00
5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)	208 316,82	197 115,03	208 669,29	103,10	97,56	103,28
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	410 363,82	399 162,03	410 716,29	203,10	197,56	203,28
7.Stock Sécurité EST	62 695,18	0,00	62 695,18	31,03	0,00	31,03
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	202 047,00	0,00	202 047,00	100,00	0,00	100,00
9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)	3 838,42	-1 311 584,92	-185 493,98	1,90	-649,15	-91,81
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	432 449,35	379 310,34	425 552,80	214,03	187,73	210,62
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	208 316,82	197 115,03	208 669,29	103,10	97,56	103,28
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	959,60	-196 737,74	-46 373,50	0,47	-97,37	-22,95
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	366 791,14	315 444,42	359 838,20	181,54	156,12	178,10
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	576 067,57	315 821,71	522 133,99	285,12	156,31	258,42
15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)	65 658,21	63 865,93	65 714,61	32,50	31,61	32,52
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	641 725,78	379 687,64	587 848,60	317,61	187,92	290,95
17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)	3 400 000,00	2 750 000,00	3 350 000,00	1 682,78	1 361,07	1 658,03
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/Litre)	3 400,00	2 750,00	3 350,00	1,6828	1,3611	1,6580

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 2020,47 FC / 1\$
 Date 17 SEP 2022
 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	1155,00			1000,00			1110,00			845,21	1488,70
2.Autres sources (en \$/m3)		1280,00	1185,70		1110,00	1145,00		1260,00	1238,30		
		1,00			1,00			1,00			
Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)	1155,00	1280,00	1185,70	1000,00	1110,00	1145,00	1010,00	1260,00	1238,30	845,21	1488,70
Prix moyen (\$/m3),excepté Gaz	865,44	1280,00	1185,70	810,00	1110,00	1145,00	867,19	1260,00	1238,30	805,23	1488,70
P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz)	1748599	2586202	2395671	1636581	2242722	2313438	1752123	2545792	2501948	1626946	3007874

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

COMPOSANTES	DATE: 08 JUILLET 2022			DATE: 17 SEP 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	88 735,4712 fc/M3 EssGO west	2 348 400		80 271,8956 fc/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	18 892,7506 fc/M3 EssGO west	500 000		17 090,7630 fc/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude		-			-	
+ Lutte contre la pollution		-			-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	1 379 280		40 \$/M3	1 378 360	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	4 129 360		40 \$/M3	5 354 440	
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	3 942 628	95%	4 150 000	3 942 598	95%
Est	60 \$/M3	2 068 920		60 \$/M3	2 067 540	
Sud	70 \$/M3	7 226 380		70 \$/M3	9 370 270	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	20 587 544		10% du PMF	26 027 738	
E. DROITS DE CONSOMMATION		48 500 923			59 588 200	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	20 550 852		10% du PMF	26 023 643	
G. TVA A LA VENTE		36 571 938	100%		45 846 827	125%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	28 409 352		16%(PMFC+DD+DC)	36 267 500	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	8 162 586	100%	TVAV-TVAI	9 579 327	117%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		459 282	100%		2 702 944	589%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		8 621 868	100%		12 282 271	142%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC		-			3 660 403	
		16 825 316 629	100%		24 815 959 623	147%
		-			7 990 642 994	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 251 327		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	5 205 283	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,005 Ouest et 0,10 \$/L. (Sud et Est) sauf fomi et petr.	13 958 930		0,005 Ouest et 0,10 \$/L. (Sud et Est) sauf fomi et petr.	17 070 550	
J. TAUX 1\$ EN FC		0%	1 951,47		4%	2 020,47
K. VOLUME (M3) TOTAL		0%	189 932		20%	227 970
VOLUME (M3) Ouest		0%	52 216		14%	59 650
VOLUME (M3) Sud		0%	103 234		30%	133 861
VOLUME (M3) Est		0%	34 482		0%	34 459
L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	1 025,00	1 200,00	1 210,00	1 155,00	1 280,00	1 185,70
GASOIL	897,00	1 177,00	1 208,00	1 010,00	1 260,00	1 238,30
PETROLE	891,00	1 087,00	1 123,00	1 000,00	1 110,00	1 145,00
FOMI	894,44			845,21		
GAZ	1 356,59			1 488,70		
VARIATION PMF ESSENCE	0%	0%	0%	13%	7%	-2%
VARIATION PMF GASOIL	0%	0%	0%	13%	7%	3%
VARIATION PMF PETROLE	0%	0%	0%	12%	2%	2%
VARIATION PMF FOMI	0%			-8%		
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 495,00	3 100,00	3 145,00	2 695,00	3 400,00	3 345,00
GASOIL	2 485,00	3 050,00	3 140,00	2 685,00	3 350,00	3 335,00
PETROLE	2 100,00	2 600,00	2 700,00	2 300,00	2 750,00	2 850,00
FOMI	1 907,26			1 870,46		
GAZ	4 512,28			4 965,45		
ESSENCE en USD (cents/litre)	127,85	158,85	161,16	133,38	168,28	165,56
GASOIL en USD (cents/litre)	127,34	156,29	160,90	132,89	165,80	165,06
FOMI en USD (cents/litre)	97,73			92,58		
VARIATION ESSENCE				8%	10%	6%
VARIATION GASOIL				8%	10%	6%
VARIATION PETROLE				10%	6%	6%
VARIATION FOMI				-2%		
VARIATION GAZ				10%		
VARIATION ESSENCE en USD				4%	6%	3%
VARIATION GASOIL en USD				4%	6%	3%
VARIATION FOMI en USD				-5%		

K