



**MINISTRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE**

*Le Ministre*

**ARRÊTE MINISTERIEL N°020 /CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022  
DU 27 MAY 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 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/DIRCAB/MBL/2022/1055 du 20 mai 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, relative 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°012/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022 du 15 avril 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 **27 MAY 2022**

**Nicolas KAZADI KADIMA – NZUJI**

Ministre a.i



**STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES**

Applicable au: **30 MAY 2022**

**OUEST**

Taux de change: **1951,47**

VOLUME TOTAL (M3) : Ouest = 53 859	EN FRANCS CONGOLAIS					EN USD				
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ
	31956	595	20446	860	2	31956	595	20446	860	2
VOLUME SANS DROITURES (M3) :										
VOLUME TOTAL (M3) :	31956	595	20446	860	2	31956	595	20446	860	2
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC)</b>	1 384 737,94	1 288 262,92	1 389 016,15	1 800 750,49	2 900 801,61	709,59	660,15	711,78	922,77	1 486,47
<b>2.Frais &amp; Services SOCIR</b>	95 918,34	95 918,34	95 918,34	0,00	234 176,40	49,15	49,15	49,15	0,00	120,00
<b>3.Charges d'exploitation SEP, Stock Sécurité et Stratégique</b>	311 096,32	197 647,25	311 096,32	0,00	0,00	159,42	101,28	159,42	0,00	0,00
<b>4.Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)</b>	43 726,45	43 726,45	43 726,45	0,00	0,00	22,41	22,41	22,41	0,00	0,00
<b>5,Lerexcom Pétroleum</b>	93 100,93	0,00	93 100,93	0,00	0,00	47,71	0,00	47,71	0,00	0,00
<b>6.Charges d'exploitation Soc. Com.</b>	149 536,75	99 483,85	136 433,13	78 058,80	1 366 029,00	76,63	50,98	69,91	40,00	700,00
<b>7.Marge Sociétés Commerciales</b>	138 473,79	128 826,29	138 901,61	180 075,05	290 080,16	70,96	66,02	71,18	92,28	148,65
<b>8.Total frais de distribution (2+3+4+5+6+7)</b>	831 852,58	565 602,18	819 176,79	258 133,85	1 890 285,56	426,27	289,83	419,77	132,28	968,65
<b>9.Stock Sécurité EST et SUD</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>10.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)</b>	9 757,35	0,00	9 757,35	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00
<b>11.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)</b>	-1 305 103,79	-2 011 046,05	-1 307 707,50	9 003,75	3 026 816,28	-668,78	-1 030,53	-670,11	4,61	1 551,04
<b>12.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>	306 454,29	268 965,52	305 074,98	0,00	0,00	157,04	137,83	156,33	0,00	0,00
<b>13.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>	138 473,79	128 826,29	138 901,61	0,00	0,00	70,96	66,02	71,18	0,00	0,00
<b>14.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-326 275,95	-301 656,91	-326 926,88	0,00	0,00	-167,19	-154,58	-167,53	0,00	0,00
<b>15.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)</b>	191 509,73	178 469,17	192 158,54	0,00	0,00	98,14	91,45	98,47	0,00	0,00
<b>16.Total Fiscalité 1 (13+14+15)</b>	3 707,57	5 638,55	4 133,28	0,00	0,00	1,90	2,89	2,12	0,00	0,00
<b>17.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)</b>	114 944,56	90 496,35	112 916,43	0,00	0,00	58,90	46,37	57,86	0,00	0,00
<b>18.Total Fiscalité 2 (16+17)</b>	118 652,13	96 134,90	117 049,72	0,00	0,00	60,80	49,26	59,98	0,00	0,00
<b>19.Prix de référence (FC/M3) / (USD/M3)</b>	2 345 000,00	1 950 000,00	2 335 000,00	2 058 884,34	4 791 087,17	1 201,66	999,25	1 196,53	1 055,04	2 455,12
<b>20.Prix de référence à appliquer( FC/Litre) / (USD/M3)</b>	2 345,00	1 950,00	2 335,00	2 058,88	4 791,09	1,2017	0,9992	1,1965	1,0550	2,4551

**STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES**

Applicable au: **30 MAY 2022**

**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 SANS DROITURES (M3) :						
VOLUME TOTAL (M3) :						
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC ouest+dif tpt Kin-Kis)</b>	1 707 881,86	1 611 406,84	1 712 160,06	875,18	825,74	877,37
<b>2.Frais &amp; Services SOCIR</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.Charges d'exploitation SEP &amp; autres entrepôts</b>	78 058,80	78 058,80	78 058,80	40,00	40,00	40,00
<b>4.Charges d'exploitation Soc. Com.</b>	117 088,20	117 088,20	117 088,20	60,00	60,00	60,00
<b>5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)</b>	170 788,19	161 140,68	171 216,01	87,52	82,57	87,74
<b>6.Total frais de distribution (2+3+4+5)</b>	365 935,19	356 287,68	366 363,01	187,52	182,57	187,74
<b>7.Stock Sécurité EST</b>	60 554,11	0,00	60 554,11	31,03	0,00	31,03
<b>8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)</b>	195 147,00	0,00	195 147,00	100,00	0,00	100,00
<b>9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)</b>	-204 976,47	-973 843,90	-397 925,66	-105,04	-499,03	-203,91
<b>10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>	350 937,78	317 241,38	344 041,23	179,83	162,57	176,30
<b>11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>	170 788,19	161 140,68	171 216,01	87,52	82,57	87,74
<b>12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-51 244,12	-146 076,58	-99 481,42	-26,26	-74,85	-50,98
<b>13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)</b>	292 388,15	260 235,35	285 423,14	149,83	133,35	146,26
<b>14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)</b>	411 932,22	275 299,45	357 157,74	211,09	141,07	183,02
<b>15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)</b>	58 549,63	57 006,03	58 618,08	30,00	29,21	30,04
<b>16.Total Fiscalité 2 (14+15)</b>	470 481,85	332 305,48	415 775,82	241,09	170,28	213,06
<b>17.Prix de référence (FC/M3) / (USD/M3)</b>	2 800 000,00	2 300 000,00	2 750 000,00	1 434,82	1 178,60	1 409,19
<b>18.Prix de référence à appliquer (FC/Litre) / (USD/M3)</b>	2 800,00	2 300,00	2 750,00	1,4348	1,1786	1,4092

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

COMPOSANTES	DATE: 18 AVRIL 2022			DATE:		
		\$			\$	
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	5 666 480		5 910 000	5 666 480	
Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest	5 727 060	5 433 540	95%	5 727 060	5 433 540	95%
Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud	182 940	232 940		182 940	232 940	
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		87 455,2908 fc/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	18 620,1863 fc/M3 EssGO west	500 000		18 620,1863 fc/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	539 120		40 \$/M3	539 120	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	5 357 840		40 \$/M3	5 357 840	
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	3 942 890	95%
Est	60 \$/M3	808 680		60 \$/M3	808 680	
Sud	70 \$/M3	9 376 220		70 \$/M3	9 376 220	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	18 208 991		10% du PMF	19 590 985	
E. DROITS DE CONSOMMATION	-	42 686 205		-	45 990 326	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	18 129 277		10% du PMF	19 511 330	
G. TVA A LA VENTE	-	33 042 476	100%	-	35 167 357	106%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	25 077 735		16%(PMFC+DD+DC)	26 981 488	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	7 964 740	100%	TVAV-TVAI	8 185 869	103%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD	-	520 807	100%	-	502 491	96%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD	-	8 485 548	100%	-	8 688 360	102%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC	-	-		-	202 812	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 556 942		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	395 781 182	
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,	4 556 942	
J. TAUX 1\$ EN FC		0%	1 951,47		0%	1 951,47
VOLUME TOTAL		0%	201 283		0%	201 283
K. VOLUME (M3) Ouest		0%	53 859		0%	53 859
VOLUME (M3) Sud		0%	133 946		0%	133 946
VOLUME (M3) Est		0%	13 478		0%	13 478
VOLUME SEP hors Droitures Ouest (M3)		0%	53 859		0%	53 859
VOLUME SEP hors Droitures Sud (M3)		0%	6 886		0%	6 886
VOLUME SEP hors Droitures Est (M3)		0%	586		0%	586
L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	855,00	993,00	1 003,00	947,00	1 062,00	1 072,00
GASOIL	749,00	970,00	1 001,00	829,00	1 039,00	1 070,00
PETROLE	730,00	881,00	916,00	815,00	950,00	985,00
FOMI	968,58	-	-	968,58	-	-
GAZ	1 329,75	-	-	1 486,47	-	-
VARIATION PMF ESSENCE	0%	0%	0%	11%	7%	7%
VARIATION PMF GASOIL	0%	0%	0%	11%	7%	7%
VARIATION PMF PETROLE	0%	0%	0%	12%	8%	8%
VARIATION PMF FOMI	0%	-	-	0%	-	-
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 195,00	2 650,00	2 695,00	2 345,00	2 800,00	2 845,00
GASOIL	2 185,00	2 600,00	2 690,00	2 335,00	2 750,00	2 840,00
PETROLE	1 800,00	2 150,00	2 250,00	1 950,00	2 300,00	2 400,00
FOMI	2 058,88	-	-	2 058,88	-	-
GAZ	4 454,67	-	-	4 791,09	-	-
ESSENCE en USD (cents/litre)	112,48	135,80	138,10	120,17	143,48	145,79
GASOIL en USD (cents/litre)	111,97	133,23	137,84	119,65	140,92	145,53
FOMI en USD (cents/litre)	105,50	-	-	105,50	-	-
VARIATION ESSENCE				7%	6%	6%
VARIATION GASOIL				7%	6%	6%
VARIATION PETROLE				8%	7%	7%
VARIATION FOMI				0%	-	-
VARIATION GAZ				8%	-	-
VARIATION ESSENCE en USD				7%	6%	6%
VARIATION GASOIL en USD				7%	6%	6%
VARIATION FOMI en USD				0%	-	-

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
	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,9527	(en TM)
<b>Densité des produits</b>											
<b>TANKERS (prix Ouest en \$/TM)</b>											
<b>1.Produits importés</b>	947,00			815,00			829,00			968,58	1486,47
<b>2.Autres sources (en \$/m3)</b>		1062,00	1072,00		950,00	985,00		1039,00	1070,00		
		1,00			1,00			1,00			
<b>Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)</b>	947,00	1062,00	1072,00	815,00	950,00	985,00	829,00	1039,00	1070,00	968,58	1486,47
<b>Prix moyen (\$/m3),excepté Gaz</b>	709,59	1062,00	1072,00	660,15	950,00	985,00	711,78	1039,00	1070,00	922,77	1486,47
<b>P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz)</b>	1384738	2072461	2091976	1288263	1853897	1922198	1389016	2027577	2088073	1800750	2900802