



**MINISTRE DE L'ECONOMIE NATIONALE**

*Le Ministre*

**ARRETE MINISTERIEL N° 022 /CAB/MIN/ECONAT/NKK/ABT/MMK/2022  
DU 27 MAY 2022 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS  
TERRESTRES DANS LA ZONE SUD**

**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 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°013/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022 du 15 avril 2022, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Sud ;

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) 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 **27 MAY 2022**

**Nicolas KAZADI KADIMA – NZUJI**

*Ministre a.i*

**STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES**

Applicable au: **30 MAY 2022**

**SUD**

Taux de change: 1951,47

VOLUME TOTAL (M3) : Sud = 133 946	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME SANS DROITURES (M3) :	1087	9	5790	1087	9	5790
VOLUME TOTAL (M3) :	53973	567	79406	53973	567	79406
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC)</b>	2 091 975,84	1 922 197,95	2 088 072,90	1 072,00	985,00	1 070,00
<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>	136 602,90	136 602,90	136 602,90	70,00	70,00	70,00
<b>5.Marge Sociétés Commerciales</b>	209 197,58	192 219,80	208 807,29	107,20	98,50	107,00
<b>6.Total frais de distribution (2+3+4+5)</b>	423 859,28	406 881,50	423 468,99	217,20	208,50	217,00
<b>7.Stock Sécurité EST et SUD</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>	-1 971 513,98	-3 015 558,15	-1 970 021,25	-1 010,27	-1 545,28	-1 009,51
<b>10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>	357 144,67	331 034,48	356 455,02	183,01	169,63	182,66
<b>11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>	209 197,58	192 219,80	208 807,29	107,20	98,50	107,00
<b>12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-492 878,50	-452 333,72	-492 505,31	-252,57	-231,79	-252,38
<b>13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC))</b>	289 327,19	265 933,44	288 699,98	148,26	136,27	147,94
<b>14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)</b>	5 646,28	5 819,52	5 001,96	2,89	2,98	2,56
<b>15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)</b>	67 817,49	65 101,04	67 755,04	34,75	33,36	34,72
<b>16.Total Fiscalité 2 (14+15)</b>	73 463,76	70 920,56	72 757,00	37,65	36,34	37,28
<b>17.Prix de référence (FC/M3) / (USD/M3)</b>	2 845 000,00	2 400 000,00	2 840 000,00	1 457,88	1 229,84	1 455,31
<b>18.Prix de référence à appliquer( FC/Litre) / (USD/M3)</b>	2 845,00	2 400,00	2 840,00	1,4579	1,2298	1,4553

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	
I. 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%		

M

**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
<b>Densité des produits</b>	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,9527	(en TM)
<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