



Ministère de l'Economie Nationale

Le Ministre

ARRETE MINISTERIEL N° 061 /CAB/MIN/ECONAT/MBL/GYN/bls/2015
DU 21 NOV 2015
PORTANT FIXATION DES PRIX
DES CARBURANTS TERRESTRES ZONE SUD.

Le Ministre de l'Economie 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 n° 15/004 du 28 février 2015, déterminant les modalités d'installation de nouvelles provinces ;

Vu le Décret-loi du 20 mars 1961, tel que modifié et complété par l'Ordonnance-loi n°83-026 du 12 septembre 1983 relatif aux prix;

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 de 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°14/078 du 7 décembre 2014, portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'Etat, des Ministres et des Vice-Ministres ;

Vu, l'Ordonnance n°15/014 du 21 mars 2015, portant organisation et fonctionnement du Gouvernement, modalités pratiques de collaboration entre le Président de la République et le Gouvernement ainsi qu'entre les membres du Gouvernement ;

Vu, l'Ordonnance n°15/015 du 21 mars 2015, fixant les attributions des Ministères ;

Vu l'Ordonnance n° 15/075 du 25 septembre 2015, portant réaménagement technique du Gouvernement

dy

Vu l'Arrêté Ministériel n°030/CAB/MIN ECO&COM/2013 du 02 octobre 2013, portant mesures d'exécution du Décret-loi du 20 mars 1961 relatif aux prix ;

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°05/ 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 ;

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 TROIKA 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°047/CAB/MIN/ECONAT/MBL/GYN/Bla/2015 du 14 août 2015, portant fixation des prix des carburants terrestres ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

Sur proposition du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers,



ARRETE :

- Article 1 :** Les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil, 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 Oriental, Lomami, Kasai Central, Sankuru et Tanganyika.
- Article 3 :** Sont abrogées, toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.
- Article 4 :** Le Secrétaire Général à l'Economie Nationale et le Directeur Général de la Direction Générale 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 **21 NOV 2015**


Modeste BAHATI LUKWEBO

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **24 NOV 2015****SUD**

Taux de change: 935,66

	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME TOTAL (M3) : Sud = 39 659						
VOLUME SANS DROITURES (M3) :	747	3	2263	747	3	2263
VOLUME TOTAL (M3) :	3735	2	35922	3735	2	35922
1.P.M.F. commercial (PMFC)	649 039,27	669 932,56	654 962,00	693,67	716,00	700,00
2.Frais & Services SOC/IR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	32 748,10	32 748,10	32 748,10	35,00	35,00	35,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	37 426,40	37 426,40	37 426,40	40,00	40,00	40,00
5.Marge Sociétés Commerciales	64 903,93	66 993,26	65 496,20	69,37	71,60	70,00
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	135 078,43	137 167,76	135 670,70	144,37	146,60	145,00
7.Stock Sécurité EST et SUD	19 676,93	0,00	19 676,93	21,03	0,00	21,03
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	93 566,00	0,00	93 566,00	100,00	0,00	100,00
9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)	489 282,70	494 548,60	426 370,85	522,93	528,56	455,69
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	155 414,77	151 724,14	154 035,46	166,10	162,16	164,63
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	64 903,93	66 993,26	65 496,20	69,37	71,60	70,00
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	122 320,68	74 182,29	106 592,71	130,73	79,28	113,92
13.TVA à l'importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	133 802,22	129 777,30	132 328,15	143,00	138,70	141,43
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	321 026,82	270 952,84	304 417,06	343,10	289,58	325,35
15.TVA nette à l'intérieur (TVAI=TVAV-TVAV)	21 612,55	21 946,84	21 707,31	23,10	23,46	23,20
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	342 639,37	292 899,68	326 124,37	366,20	313,04	348,55
17.Prix de référence réel (FC/M3) / (USD/M3)	1 240 000,00	1 100 000,00	1 230 000,00	1 325,27	1 175,64	1 314,58
18.Prix de référence à appliquer (FCL/litre) / (USD/M3)	1 240,00	1 100,00	1 230,00	1,3253	1,1756	1,3146

Taux ^{935,66}
Date **24 NOV 2015**

FC / 15

Intérêts Bancaires

0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI		GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest	
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	653,77			636,69			626,42			407,00	425,00	
2. Autres sources (en \$/m3)		824,93	693,67		770,77	716,00		798,14	700,00			
		1,00			1,00			1,00				
Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)	653,77	824,93	693,67	636,69	770,77	716,00	626,42	798,14	700,00	407,00	425,00	
Prix moyen (\$/m3), excepté Gaz	489,87	824,93	693,67	515,72	770,77	716,00	537,84	798,14	700,00	387,75	425,00	
P.M.F. (en FC/m3, excepté Gaz)	458352	771854	649039	482538	721179	669933	503239	746788	654962	362801	397656	



4

24 NOV 2016

COMPOSANTES	DATE: 16 AOÛT 2015		DATE: 24 NOV 2016	
	\$		\$	
A. FRAIS & SERVICES SOCIAUX				
B. Charges d'Exploitation SEP CONGO				
+ Projets Fipe-Line Kin-Ango	35 USD/M3	2 142 000	35 USD/M3	2 742 000
+ Stock de sécurité	12 121,4 FOM3 Essoco	4 698 000	12 025,6 FOM3 Essoco West	5 998 000
+ Lutte contre la fraude	200 121,5 FOM3 Essoco	110 000	204 439,6 FOM3 Essoco West	76 335
+ Autres Entreprises Est	12 124,7 FOM3 Essoco	50 000	12 025,6 FOM3 Essoco West	50 000
+ Autres Entreprises Sud	11,5 USD/M3 Essoco/M3 West	8 500 000	11,5 USD/M3 Essoco/M3 West	8 500 000
C. Charges SOCCOMS	35 \$/M3	500 000	35 \$/M3	487 213
Ouest	35 \$/M3	489 750	35 \$/M3	626 640
Est	1 419 520	701 435	1 419 520	1 388 095
D. MARGE SOCIÉTÉ COMMERCIALE	40 \$/M3	3 590 000	40 \$/M3	4 100 000
E. DROITS DE CONSOMMATION	40 \$/M3	804 600	40 \$/M3	716 160
F. DROITS DE DOUANE	40 \$/M3	1 622 800	40 \$/M3	1 986 380
G. TVA A LA VENTE	10% du PMF	7 526 641	10% du PMF	8 260 630
H. TVA A L'IMPORTATION	10% ou PMF	3 651 727	10% du PMF	8 375 451
I. TVA NETTE A L'INTÉRIEUR	16%(PMF-C+D+D+C) TVA-V-TVA	7 473 991	16%(PMF-C+D+D+C) TVA-V-TVA	6 215 845
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD	17 273 719	15 078 269	15 078 269	93%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD	13 738 500	12 279 960	12 279 960	105%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC	3 535 219	3 698 309	3 698 309	105%
I. STOCK SECURITE Est et Sud	24 864 219	28 369 437	26 871 227	108%
J. TAUX 18 EN FC	28 369 437	28 369 437	30 569 566	108%
K. VOLUME (M3) Ouest	26 582 151 242	1 259 108	2 170 120	108%
VOLUME (M3) Est	0,10 usd/m3	9 947 300	2 000 952 619	108%
VOLUME SEP hors Doctures Ouest (M3)	0,0%	0,0%	1 209 037	108%
VOLUME SEP hors Doctures Sud (M3)	0,0%	0,0%	9 639 600	14%
VOLUME SEP hors Doctures Est (M3)	0,0%	0,0%	1 971	14%
L. PRIX CIE \$/M au 19/10/2015	QUEST	EST (\$/M3)	QUEST	EST (\$/M3)
ESSENCE	846,72	852,12	823,56	824,53
GASOIL	665,78	671,64	634,28	693,67
PETROLE	429,95	435,26	406,18	700,00
FOMI	429,94	435,26	406,18	716,00
GAZ	425,10	0%	0%	0%
VARIATION PMF ESSENCE	0%	0%	-23%	3%
VARIATION PMF GASOIL	0%	0%	5%	-3%
VARIATION PMF PETROLE	0%	0%	-13%	-10%
VARIATION PMF FOMI	0%	0%	-5%	-18%
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	QUEST	EST	QUEST	EST
ESSENCE	1 440,00	1 340,00	1 440,00	1 280,00
GASOIL	1 430,00	1 340,00	1 430,00	1 230,00
PETROLE	1 100,00	1 250,00	1 100,00	1 100,00
FOMI	462,61	436,51	436,51	436,51
GAZ	1 050,00	1 050,00	1 050,00	1 050,00
ESSENCE en USD (certifié)	153,84	143,16	144,23	138,80
GASOIL en USD (certifié)	152,78	143,16	152,83	136,80
FOMI en USD (certifié)	49,42	46,65	46,65	46,65
VARIATION ESSENCE	0%	0%	0%	-4%
VARIATION GASOIL	0%	0%	0%	-8%
VARIATION PETROLE	0%	0%	0%	-4%
VARIATION FOMI	0%	0%	0%	-9%
VARIATION GAZ	0%	0%	0%	-12%
VARIATION ESSENCE en USD	0%	0%	0%	-4%
VARIATION GASOIL en USD	0%	0%	0%	-8%
VARIATION FOMI en USD	0%	0%	0%	-3%

STOCK SECURITE Est et Sud: 1.209.037 USD dont SMOG 800.000 USD.

**N.B.: Les PMF au Sud comprennent 11 \$ de plus dans le différentiel de transport, 5\$ pour compte OCC et 6\$ pour compte CGW.

