

Communiqué Final

Réunion des Prix Fixés des Hydrocarbures produits en République du Congo au quatrième trimestre 2023

Conformément à la réglementation en vigueur et en application des Contrats de Partage de Production qui stipulent que : «Dans le mois suivant la fin du trimestre, le Congo et le Contracteur se rencontreront afin de déterminer d'un commun accord, pour chaque qualité d'Hydrocarbures Liquides produite, le Prix Fixé pour chaque mois du Trimestre écoulé »,

le Ministère des Hydrocarbures, en partenariat avec les différentes sociétés pétrolières en phase de production, a tenu les 10, 11 et 12 janvier 2024 à Pointe-Noire, la réunion de fixation des prix des Hydrocarbures produits en République du Congo comptant pour le quatrième trimestre 2023, organisée par la société Lukoil Upstream Congo.

La cérémonie d'ouverture des travaux a été présidée par le Directeur de cabinet du Ministre des Hydrocarbures, Monsieur Macaire BATCHI, Représentant Monsieur Bruno Jean Richard ITOUA, Ministre des Hydrocarbures.

Les travaux ont été conduits par Monsieur Jean-Jacques IKAMA, Directeur Général de l'économie, de l'audit et du trading pétrolier, Président du Comité des prix.

Etaient inscrits à l'ordre du jour, les points suivants :

- 1-le marché pétrolier au quatrième trimestre 2023 ;
- 2-les perspectives du marché pétrolier au premier trimestre 2024 ;
- 3-le comportement des hydrocarbures congolais sur le Marché International ;
- 4-les Prix fixés des hydrocarbures produits en République du Congo.

1-Marché de pétrole international au quatrième trimestre 2023

Au quatrième trimestre 2023, le baril du Brent daté a affiché une tendance baissière.

Ouvrant le trimestre à 94.555 \$/Bbl et le clôturant à 77.585 \$/Bbl, le Brent daté a réalisé une moyenne trimestrielle de 84.337 \$/Bbl, soit une baisse de 2.411 \$/Bbl par rapport au trimestre précédent.

Les spread Brent-WTI et Brent-Dubaï étaient respectivement de 4.63 \$/Bbl, en hausse de 0.47 \$/Bbl par rapport au troisième trimestre et de - 0.45 \$/Bbl, en hausse de 0.49 \$/Bbl par rapport au trimestre précédent.

La courbe Brent forward au cours du trimestre est passée d'une structure de backwardation à une structure de contango.

Les événements suivants ont, entre autres, influencé les cours de pétrole au quatrième trimestre 2023 :

Les facteurs haussiers :

- des annonces de réduction de la production de l'Arabie Saoudite et de la Russie jusqu'en 2024 ;
- des inquiétudes suscitées par les incertitudes politiques au moyen Orient ;
- de la reprise de la demande globale courant 2024, prévue par l'agence internationale de l'énergie AIE.

Les facteurs baissiers

- des inquiétudes concernant les perspectives économiques globales prévoyant une inflation élevée et des hausses continues des taux d'intérêt ;
- des données plus faibles que prévues sur l'activité manufacturière et non manufacturière en Chine, ravivant ainsi la crainte d'un ralentissement de la demande du deuxième consommateur mondial de pétrole.

Contexte économique mondial

De façon générale, l'évolution de l'économie mondiale est restée relativement frileuse au quatrième trimestre 2023.

La conjoncture économique dans les grandes économies du monde comme les Etats-Unis, la zone Euro et la Chine a bien impacté le marché international.

Aux États-Unis :

Les banques centrales ont continué à lutter contre l'inflation en augmentant les taux d'intérêt et les stabiliser par la suite. Toutefois, ils restent relativement à des niveaux élevés par rapport aux moyennes historiques.

En zone Euro :

L'Economie de la zone Euro s'est contractée de 0.1% au cours du trimestre. Il s'agit de la première baisse du PIB en volume depuis le deuxième trimestre 2022.

En Chine :

L'indice PMI chinois a augmenté de façon inattendue au cours du trimestre de 1.2 pour atteindre 50.7.

La croissance du PIB devrait atteindre 5.1% en 2023 contre 3 % en 2022, sous l'effort d'une reprise de la demande.

Offre et Demande mondiales de pétrole

Au quatrième trimestre 2023, la demande mondiale de pétrole s'est établie à 102.17 MBb/j contre 102.83 MBb/j au trimestre précédent, soit une baisse de 0.66MBb/j, occasionnée tant par les pays de l'OCDE que par ceux non membres de l'OCDE.

L'offre de pétrole, quant à elle, a poursuivie sa montée, passant de 101,96 au troisième trimestre à 102.20 MBb/J au quatrième trimestre 2023, soit une augmentation de 0.24 MBb/j par rapport au trimestre précédent, soutenue principalement par la production OPEP.

Durant le trimestre, l'équilibre Offre-demande de la production a été excédentaire de 0.03 MB/J.

2-Perspectives du marché pétrolier au premier trimestre 2024

Les événements suivants pourront influencer le marché pétrolier au premier trimestre 2024 :

- les effets des conflits en Europe de l'Est et au Moyen-Orient;

- l'évolution de la production et du stock de brut mondial;
- la santé de l'économie chinoise;
- le niveau de la production de l'OPEP+;
- le niveau des coûts de frets ;
- la résilience de la production russe ;
- l'équilibre des fondamentaux du marché.

Ainsi, les projections de prix du Brent daté des principaux analystes convergent dans la fourchette de 80 à 90\$/Bbl pour le premier trimestre 2024.

3-Comportement des Bruts congolais sur le Marché International.

De façon générale, les bruts congolais ont vu leur prix et leur différentiel se dégrader le long du trimestre.

Le Djeno Mélange :

Les cargaisons de Djeno Mélange sont orientées essentiellement vers la Chine. Elles ont été valorisées entre 77 et 91 \$/Bbl, avec des différentiels en baisse tout au long du trimestre, se situant entre -2.85 et 0.219 \$/Bbl.

Comme au trimestre précédent, ce brut souffre de la compétition que lui impose l'Ural Russe.

Le Djeno mélange au quatrième trimestre a été vendu avec des period pricing "5 jours après BL" et la " moyenne mensuelle "

Le Nkossa Blend :

Ayant eu pour destination l'Inde et le Portugal, les cargaisons de brut de qualité Nkossa Blend se sont échangées avec des différentiels négatifs se situant entre -0.4 et -0.37\$/Bbl, en raison entre autres des maintenances des raffineries et des exportations record de brut américain vers l'Europe.

YOMBO :

Avec pour destination la Malaisie, la cargaison de Yombo a été échangée avec un différentiel de 1.8\$/Bbl, déterminé principalement par le crack LSFO, contre un différentiel de -2.45\$/Bbl au troisième trimestre.

La " moyenne mensuelle " est restée la période de fixation de prix légendaire du Yombo.

Butane et Propane

Aucune cargaison de Butane, ni de Propane n'a été commercialisée au cours du trimestre.

Les différentiels retenus sont respectivement de 0.00\$/Bb et de -0.27\$/Bbl rapportés conformément à la méthodologie de fixation des prix en vigueur en République du Congo.

4-Prix fixés des hydrocarbures produits en République du Congo.

Les prix fixés (PF) et les différentiels (diff.) des hydrocarbures produits en République du Congo, arrêtés au cours de la réunion des prix du quatrième trimestre 2023, en dollar par baril, se présentent ainsi qu'il suit :

Qualités / Mois	Octobre 2023		Novembre 2023		Décembre 2023	
	PF	diff.	PF	diff.	PF	diff.
Djeno mélange	88,007	-0,096	81,345	-0,496	74,962	-1,978
Nkossa blend	88,755	-0,373	79,671	-0,400	77,511	-0,400
Yombo	92,847	1,800	84,978	1,800	79,711	1,800
Nkossa Butane	54,710	0,000	54,270	0,000	56,146	0,00
Nkossa Propane	28,346	0,273	26,627	-0,273	28,669	-0,273

Les moyennes trimestrielles pondérées aux productions de ces différentes qualités en dollars par baril sont les suivantes :

- Pour le Djeno Mélange : **81,592** ;
- Pour le Nkossa Blend: **82,180**;
- Pour le Yombo : **85, 538**;

Les moyennes des différentiels des prix des bruts congolais, en dollar par baril, sont les suivantes :

- Pour le Djeno Mélange : **-0,841** par rapport au Brent daté ;
- Pour le Nkossa Blend: **-0,390** par rapport au Brent daté ;
- Pour le Yombo: **1,800** par rapport au Brent daté.

La moyenne trimestrielle des prix fixés des hydrocarbures lors de la réunion des prix du quatrième trimestre 2023, est de **83,104** dollars par baril, pour un différentiel trimestriel moyen de **0,190** dollar par baril.

Fait à Pointe-Noire, le 12 janvier 2024

Le comité des prix.