

**FICHE SYNTHÈSE DU CEPP «EZANGA n°G4-244»****Exploration / Exploitation / MOYEN-OGOOUE et NGOUNIE****Opérateur : Maurel & Prom Gabon S.A.****BP : 2862 Port-Gentil**

<b>IDENTITE DES PARTIES</b> : MAUREL & PROM GABON: 80% ; GOC: 12,5% ; TULLOW OIL: 7,5%		
<b>ZONE D'EXPLORATION/ D'EXPLOITATION</b> : 5480,6 Km <sup>2</sup> en Exploration (ONSHORE) 86,05 Km <sup>2</sup> en Exploitation (ONSHORE)		
<b>DUREE</b> Phase d'exploration : 5 ans soit jusqu'au 31 décembre 2026 (article 5.1 du CEPP EZANGA) ; Phase de production : 10 ans + 5 ans + 5 ans pour le pétrole brut (article 14.1 et 14.2 du CEPP EZANGA).		
<b>OBLIGATIONS DU CONTRACTEUR DURANT LA PHASE D'EXPLORATION</b> : Un (1) puits d'exploration ferme pour la deuxième phase d'exploration actuelle (article 5.2 du CEPP EZANGA).		
<b>RENONCIATION AUX DROITS</b> : Le Contracteur peut renoncer à tout ou partie de ses droits, cependant il n'est pas exonéré de ses obligations non-encore remplies (article 43.1 du CEPP EZANGA).		
<b>IMPOTS ET TAXES</b> Impôt sur les sociétés : 35% Redevance Minière Proportionnelle : 8% pour le pétrole brut 8% pour le gaz naturel (article 25.7 du CEPP EZANGA) ;  Redevance Superficiare : 50 Frcs CFA par Ha en phase d'Exploration 5 000 frcs CFA par Ha en phase d'Exploitation (article 25.13 du CEPP EZANGA).		
<b>BONUS</b> Bonus de Signature : OUI (article 25.3 du CEPP EZANGA) Bonus de Production : OUI (article 25.4 du CEPP EZANGA) Bonus de variation ou de renouvellement du Contrat : OUI (articles 25.5 et 25.6 du CEPP EZANGA)		
<b>LIMITE DE LA RECUPERATION DES COUTS PETROLIERS</b> : 70% (article 21 du CEPP EZANGA)		
<b>PARTAGE DE PRODUCTION</b> (article 23.2 du CEPP EZANGA) :		
<b>TRANCHE DE LA PTD</b>	<b>ETAT</b>	<b>CONTRACTEUR</b>
<= 20 000 bbls	45%	55%
20 001 - 40 000 bbls	50%	50%
40 001 - 60 000 bbls	60%	40%
60 001 - 80 000 bbls	70%	30%
>80 001 bbls	80%	20%
<b>BANALISATION FISCALE</b> : OUI		
<b>OBLIGATIONS EN MATIERE DE SATISFACTION DU MARCHE DOMESTIQUE</b> : 15% (article 28.3 du CEPP EZANGA)		
<b>PARTICIPATION DE L'ETAT</b> : /		
<b>PARTICIPATION DE LA SOCIETE NATIONALE DES HYDROCARBURES</b> : GOC: 12,5%		

(article 19.1 du CEPP EZANGA)

**OBLIGATIONS EN MATIERE DE REMISE EN ETAT DES SITES PETROLIERS :**

0,25% de la valeur initiale d'acquisition du materiel et des installations qui sont normalement appelés à être enlevés ou à être aménagés en fin d'exploitation (article 32.2 du CEPP EZANGA)

**OBLIGATIONS EN MATIERE DE REDUCTION DU TORCHAGE DU GAZ NATUREL :**

Le torchage et le rejet de Gaz Naturel sont interdits. Toutefois, l' Administration des Hydrocarbures fixe pour chaque Gisement un seuil toléré de torchage, après examen des propositions dument justifiées du Contracteur (article 31.5 du CEPP EZANGA)