



Projet de rapport sur les coûts pétroliers—

ITIE Gabon 2021

Libreville , Mai 2024

© Moore Stephens Insight Ltd

SOMMAIRE



1. Sommaire

2. Limitations à l'étendu des travaux

3. Recommandations

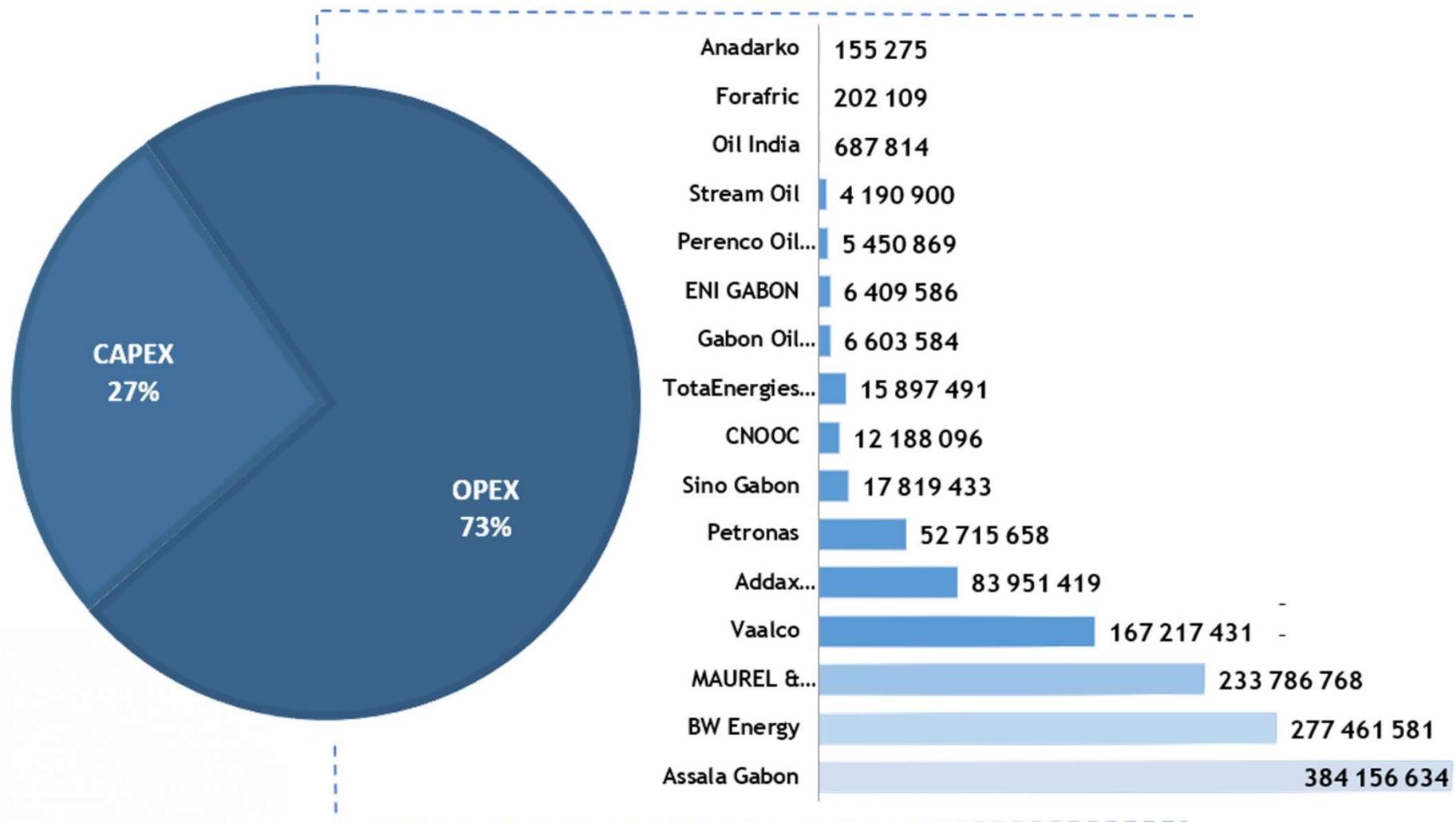
4. Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH

Sommaire des coûts pétroliers



Proportions CAPEX/OPEX
1 268 894 648 USD

Coûts pétroliers par opérateur
1 268 894 648 USD



Résultats de conciliation



N°	Opérateurs	DGH	Société	Différence	%
1	Assala Gabon S. A	384 156 634	474 867 710	-90 711 076	-24%
2	Maurel & Prom	233 786 768	1 254 851	232 531 917	99%
3	Vaalco Gabon	167 217 431	167 257 810	-40 379	0%
4	Addax Petroleum	83 951 419	83 951 417	2	0%
5	TotalEnergies EP	15 897 491	15 718 105	179 386	1%
6	Gabon Oil Company	6 603 584	6 028 472	575 112	9%
7	Perenco Oil & Gas Gabon	5 450 869	10 115 740	-4 664 871	-86%
Sous-total coûts pétroliers déclarés par le gouvernement et les sociétés		897 064 196	759 194 105	137 870 091	15%

Principales sources d'écart:

- Maurel & Prom Gabon S.A n'ayant pas déclaré les coûts de développement (CAPEX) et une déclaration partielle de ses coûts opérationnels
- Assala Gabon ayant déclaré des coûts supérieurs. La soumission tardive de la DGH et l'absence du détail des coûts pétroliers rapportés ont résulté à cet écart résiduel

SOMMAIRE



1. Sommaire
2. Limitations à l'étendu des travaux
3. Recommandations
4. Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH

Limitations à l'étendu des travaux



Limitation	Description
<u>Accès à l'exhaustivité des contrats pétroliers</u>	<p>Les contrats signés entre l'Etat et les sociétés pétrolières sont jusqu'à ce jour non publiquement disponibles. Notre demande d'accès aux conventions a été sans suite pour cause de confidentialité des contrats. De ce fait, il n'a pas été possible d'inclure dans ce rapport la conformité des coûts pétroliers avec les contrats pétroliers (CEPP, Conventions..).</p> <p>La Direction Générale des Hydrocarbures est l'organe régulateur responsable de l'assurance de l'exhaustivité de la part de l'Etat dans la production auprès des opérateurs après déduction des coûts pétroliers. Les entités déclarantes n'ont pas été en mesure de communiquer les procès-verbaux de consolidation de la part de l'Etat dans la production par opérateur ainsi que les taux contractuels de récupération et de partage. Seuls 4 procès-verbaux de consolidation de la part de l'Etat dans la production ont été mis à notre disposition. De ce fait, l'exhaustivité des coûts pétroliers rapportés n'est pas établis et il n'a pas été possible d'accomplir la revue de détermination des coûts pétroliers récupérables et .</p>
<u>Données sur la part de l'Etat dans la production par opérateur pour 2021</u>	

Limitations à l'étendu des travaux



Limitation

Description

Audit et certification des coûts pétroliers

A la suite des audits des coûts pétroliers par la Direction Générale des Hydrocarbures, cette dernière pourrait avoir exigé des ajustements, redressements, rectifications et modifications estimés nécessaires sur ces coûts pétroliers et sur les méthodes techniques utilisées dans la conduite des opérations pétrolières. Ces rapports d'audit sont essentiels à la revue des redressements et du calcul provisoire des coûts pétroliers. Les rapports d'audit des coûts pétroliers sont non disponibles.

Par ailleurs, la DGH dispose d'un délai de deux (02) ans du selon le CEPP type, pour exercer son droit de vérifications et contrôles des coûts pétroliers. La DGH a confirmé que la liste des audits des coûts pétroliers qui n'inclut pas les sociétés suivantes:

N°	Société	Confirmation de l'audit par la DGH	Coûts pétroliers déclarés par la DGH (USD)	% des coûts pétrolier tototaux
1	Vaalco Gabon	Non	167 217 431	13,1%
2	Perenco Oil & Gas Gabon	Non	5 450 869	0,5%
Total			172 668 300	13,6%

Limitations à l'étendu des travaux



Limitation

Description

Examens analytiques de plausibilité

Les entités déclarantes ont été demandées de rapporter les coûts de développement et d'exploitation engagés, de la production réalisée et des données sur les réserves estimées restantes et du programme de travail associé. La Direction Générale des Hydrocarbures n'a pas pu fournir des données les réserves pétrolières gabonaises désagrégées par société et/ou permis. En effet, la DGH a communiqué une quantité agrégée des réserves de 3°088°893°001 barils pour le pays en 2021. Il n'a pas été possible de ce fait de conduire les examens analytiques de plausibilité basés sur les barils d'équivalent pétrole (BEP).

Exhaustivité et fiabilité des données



Exhaustivité des données

- Accès à l'exhaustivité des contrats pétroliers :
- Données sur la part de l'Etat dans la production par opérateur pour 2021

Conclusion sur l'exhaustivité des données : *Compte tenu des constats indiqués ci-dessus, nous ne pouvons pas conclure avec une assurance raisonnable que ce rapport couvre de manière exhaustive l'ensemble des coûts pétroliers significatifs provenant du secteur des hydrocarbures au Gabon pour l'année 2021.*

Fiabilité des données

- Audit et certification des coûts pétroliers
- Examens analytiques de plausibilité :

Conclusion sur la fiabilité des données : *Compte tenu des constats indiqués ci-dessus, nous ne pouvons pas conclure avec une assurance raisonnable que les coûts pétroliers rapportés pour l'année 2021 ont fait l'objet d'un audit indépendant crédible, conformément aux normes internationales.*

SOMMAIRE



1. Sommaire
2. Limitations à l'étendu des travaux
- 3. Recommandations**
4. Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH

Exhaustivité et fiabilité des données



N° Recommandations	Niveau de priorité
1 Suivi des contrats pétroliers	Haut
2 Mise en œuvre d'audit systématique des coûts pétroliers	Haut
3 Etablissement régulier et systématique des procès-verbaux de consolidation de la part de l'Etat dans la production	Haut
4 Compilation des données sur les réserves par nature et par champ	Haut
5 Amélioration de la qualité de rapportage des coûts pétroliers	Haut
6 Rationalisation des analyses des tendances	Moyen
7 Compilation exhaustive des coûts pétroliers	Haut
8 Elargissement de l'analyse des coûts aux dépenses des permis sous convention	Moyen

SOMMAIRE



1. Sommaire
2. Limitations à l'étendu des travaux
- 3. Recommandations**
4. Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH

Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH



Schéma de récupération dans le compte des coûts pétroliers

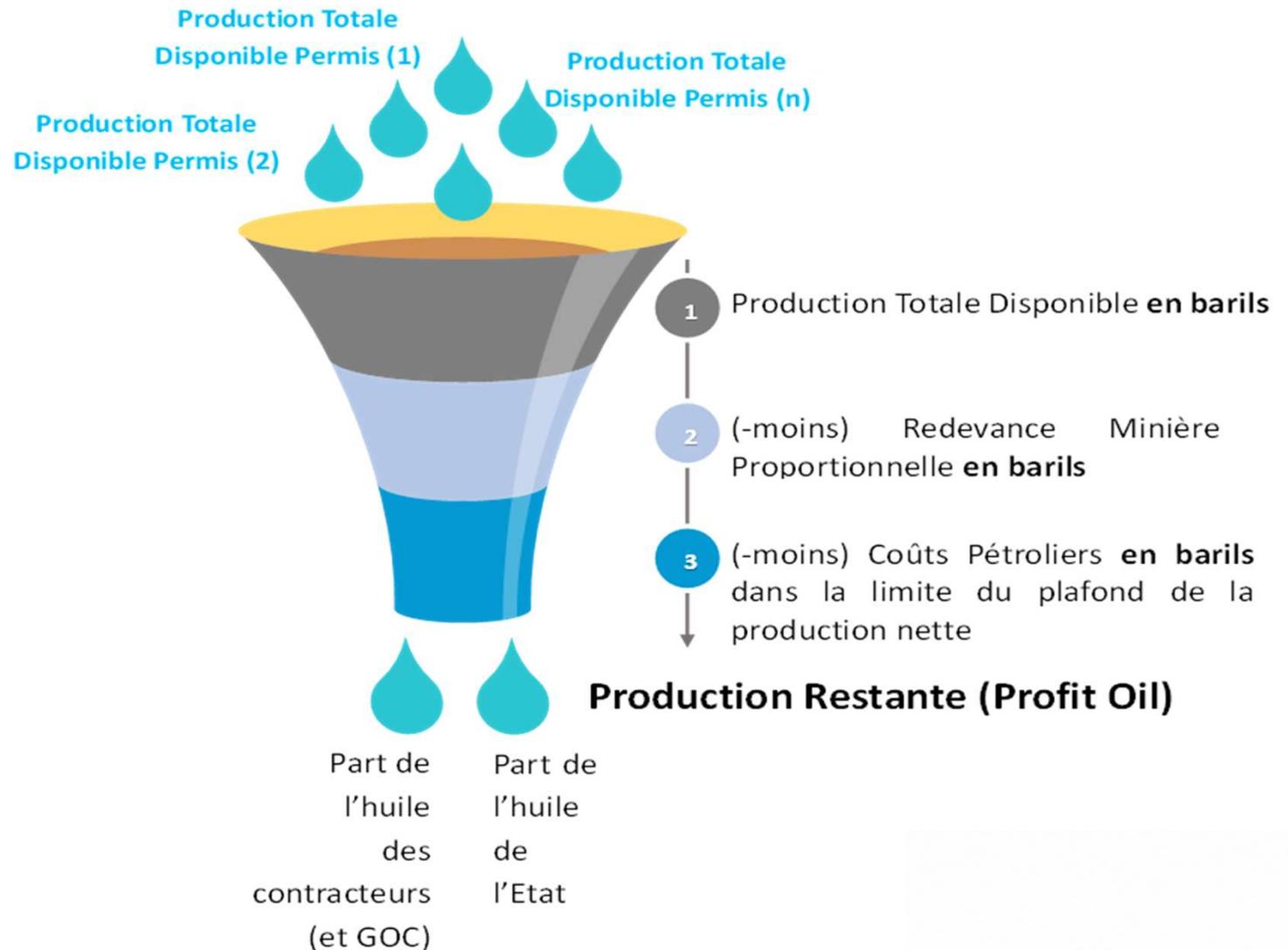
N° Débit		Crédit N°	
Ordre chronologique ↓	1 Dépense d'exploration (1)	Récupération sur hydrocarbures prélevés année (N+n) (n)	Ordre de récupération ↑
	2 Dépense d'exploration (2)		
	3 Dépense d'exploration (n)		
	4 Dépenses d'appréciation (1)	Récupération sur hydrocarbures prélevés année (N+2) 3	
	5 Dépense d'appréciation (2)	Récupération sur hydrocarbures prélevés année (N+1) 2	
	6 Dépenses de développement (1)	Récupération sur hydrocarbures prélevés année (N) 1	
	7 Dépenses d'appréciation (n)		
	8 Dépense de développement (2)		
	9 Dépenses d'exploitation (1)		
	10 Dépenses de développement (n)		
	11 Dépense d'exploitation (2)		
n Dépenses d'exploitation (n)			

Solde débiteur = Total débits - Total crédits

Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH



Schéma de consolidation des droits à l'huile de l'Etat



SOMMAIRE



1. Sommaire
2. Limitations à l'étendu des travaux
3. Recommandations
4. Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH

Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH



Taux effectif moyen de la Redevance Minière Proportionnelle de l'année 2021

N°	Société pétrolière	Production totale de l'opérateur en bbl	Production par Associé en bbl		Valeur production en USD (***) (a)	RMP due en USD (b)	Taux effectif de RMP (c)=(b)/(c)
			Associé	Quantité en bbl			
1	PERENCO OIL AND GAS GABON	29 464 722	Quote part Perenco	17 910 091	1 250 661 631	151 534 189	12,1%
			Quote part Tullow	4 198 650	293 191 741	34 894 535	11,9%
			Quote Part One-Dyas	779 378	54 423 966	6 430 659	11,8%
			Quote part RGA	6 576 605	459 244 339	0	0,0%
2	TotalEnergy Ep Gabon	5 885 702	TotalEnergy Ep Gabon (****)	5 885 702	388 201 815	107 803 958	27,8%
3	Maurel & Prom Gabon S.A	7 090 256	Maurel & Prom Gabon S.A	7 090 256	497 505 304	55 808 881	11,2%
4	Vaalco Gabon	5 420 809	Vaalco Gabon (*****)	5 420 809	387 101 961	50 323 255	13,0%
5	ASSALA GABON	17 612 618	Quote part Assala (**)	16 846 576	1 176 380 483	29 199 687	2,5%
			Quote part Perenco	766 042	53 492 713	6 257 173	11,7%
6	Addax Petroleum Oil & Gas Gabon	3 167 109	Addax Petroleum Oil & Gas Gabon (**)	3 167 109	221 156 200	20 038 946	9,1%
7	Gabon Oil Company GOC	248 623	Gabon Oil Company GOC (**)	248 623	17 361 090	840 852	4,8%
8	BWE	4 130 300	BWE	4 130 300	294 143 513	12 667 578	4,3%
9	Sino Gabon	556 944	Sino Gabon	556 944	38 891 394	1 535 719	3,9%
10	Stream Oil	88 823	Stream Oil	88 823	6 033 383	301 669	5,0%
Total		73 665 906	0	73 665 908	5 137 789 533	477 637 100	9,3%

(*) Le taux de change moyen utilisé est USD = 554,6 FCFA

Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH



Sommaire de détermination de la production nette estimée de l'année 2021

N°	Société pétrolière	Production en bbl (a)	RMP payé en USD (b) (*)	RMP dû en bbl (c)=(b)/(PCO moyen) (**)	Production nette estimée en bbl (d)=(a)-(c)
1	PERENCO OIL AND GAS GABON	29 464 722	192 859 383	2 781 947	26 682 775
2	TotalEnergy Ep Gabon	5 885 702	107 803 958	1 604 562	4 281 140
3	Maurel & Prom Gabon S.A	7 090 256	55 808 881	799 850	6 290 406
4	Vaalco Gabon	5 420 809	50 323 255	704 706	4 716 103
5	ASSALA GABON	17 612 618	35 456 860	508 166	17 104 452
6	Addax Petroleum Oil & Gas Gabon	3 167 109	20 038 946	287 197	2 879 912
7	Gabon Oil Company GOC	248 623	840 852	12 051	236 572
8	BWE	4 130 300	12 667 578	178 439	3 951 861
9	Sino Gabon	556 944	1 535 719	21 977	534 967
10	Stream Oil	88 823	301 669	4 441	84 382
	Total	73 665 906	477 637 100	6 903 336	66 762 570

Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH



Sommaire de coûts pétroliers récupérés de la production nette de l'année 2021

N°	Société pétrolière	Production nette en bbl (a) (*)	Coûts pétroliers récupérés selon les PV disponibles en (USD) (b) (**)	Coûts pétroliers récupérés en bbl (d)=(b)/PCO moyen (***) (e)	Production restante en bbl (f)=(a)-(d)
1	PERENCO OIL AND GAS GABON	26 682 775	8 905 029	127 626	26 555 149
2	TotalEnergy Ep Gabon	4 281 140	NC	NC	NC
3	Maurel & Prom Gabon S.A	6 290 406	297 339 065	4 261 450	2 028 955
4	Vaalco Gabon	4 716 103	266 913 486	3 825 392	890 711
5	ASSALA GABON	17 104 452	NC	NC	NC
6	Addax Petroleum Oil & Gas Gabon	2 879 912	NC	NC	NC
7	Gabon Oil Company GOC	236 572	NC	NC	NC
8	BWE	3 951 861	NC	NC	NC
9	Sino Gabon	534 967	27 928 035	400 263	134 704
10	Stream Oil	84 382	NC	NC	NC
	Total	66 762 570	601 085 615	8 614 732	NC

Consolidation des droits à l'huile de l'Etat par la DGH



Sommaire des taux effectifs moyens de la part de l'huile de l'Etat de l'année 2021

N°	Société pétrolière	Production nette estimée en bbl (a)	Part de l'huile de l'Etat reçu en bbl (b°)	Taux effectif de la part de l'Etat (c) =(b)/(a)
1	PERENCO OIL AND GAS GABON	26 682 775	0	0,00%
2	TotalEnergy Ep Gabon	4 281 140	366 295	8,56%
3	Maurel & Prom Gabon S. A	6 290 406	1 149 595	18,28%
4	Vaalco Gabon	4 716 103	482 268	10,23%
5	Assala Gabon S. A	17 104 452	4 013 348	23,46%
6	Addax Petroleum Oil & Gas Gabon	2 879 912	0	0,00%
7	Gabon Oil Company (GOC)	236 572	90 538	38,27%
8	BWE	3 951 861	643 031	16,27%
9	Sino Gabon	534 967	21 977	4,11%
10	Stream Oil	84 382	3 375	4,00%
	Total	66 762 570	6 770 426	10,14%

Corrélation des CP à la production des hydrocarbures en 2021



N°	Opérateurs	Production (bbl)	CAPEX/ bbl produit (USD)	OPEX/ bbl produit (USD)	Coûts Pétroliers/ bbl produit (USD)
1	PERENCO OIL AND GAS GABON	29 464 722	0,12	0,07	0,18
2	TotalEnergy Ep Gabon	5 885 702	0,28	2,42	2,70
3	Maurel & Prom Gabon S.A	7 090 256	7,49	25,48	32,97
4	Vaalco Gabon	5 420 809	3,45	27,40	30,85
5	ASSALA GABON	17 612 618	5,81	16,00	21,81
6	Addax Petroleum Oil & Gas Gabon	3 167 109	3,59	22,92	26,51
7	Gabon Oil Company GOC	248 623	1,58	24,98	26,56
8	BWE	4 130 300	25,34	41,84	67,18
9	Sino Gabon	556 944	0,47	31,53	32,00
10	Stream Oil	88 823	10,52	36,67	47,18
Total déclarés pour les opérateurs ayant une production (b)		73 665 906	4,03	12,21	17,22
Total déclarés pour les opérateurs sous CEPP (hors Perenco Oil & Gas Gabon)		43 788 051	7,64	21,21	28,85
(c)= (b) – (a)					

Limitation: CAPEX/Reserve & Coûts pétrolier/Champ

Sur la base des rapports financiers compilés par l'U.S. Energy Information Administration (EIA) de la part de 53 compagnies pétrolières américaines, le coût moyen par baril de pétrole varie entre 19 USD et 26 USD durant les 4 trimestres de 2021

QUESTIONS ?





**Merci pour votre
attention**

attention

Merci pour votre