

I- PRODUCTION ANNEE 2025
(Pétrole brut en millions de barils¹, gaz en milliards de SCF et GPL en milliers de Tonnes Métriques²)

I-1 PART SNH ETAT

Opérateurs	Associations	1 ^{er} Trimestre			2 ^{ème} Trimestre			3 ^{ème} Trimestre			4 ^{ème} Trimestre			TOTAL GENERAL		
		Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL de 190 (milliers de Tm)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)
PERENCO BDR	BDR	1,457														
	DISSONI	0,116														
	BOLONGO	0,031														
BDDAX	LOKKE	0,747														
	IROKO	0,268														
	MOUDI	0,059														
PERENCO Cameroon	EBOWE	0,081														
	MOABI	0,025														
	SANAGA STD	0,067	5,745													
GAZ DU CAMEROUN	LOGABAK	0,000	0,033													
ENE	MYTA	0,000														
Total annuel		2,850	5,778				2,080									

I-2 PART ASSOCIES

Opérateurs	Associations	1 ^{er} Trimestre			2 ^{ème} Trimestre			3 ^{ème} Trimestre			4 ^{ème} Trimestre			TOTAL GENERAL		
		Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL de 190 (milliers de Tm)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)	Pétrole brut (millions de barils)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de 190)
PERENCO BDR	BDR	0,849														
	DISSONI	0,085														
	BOLONGO	0,120														
BDDAX	LOKKE	0,482														
	IROKO	0,105														
	MOUDI	0,039														
PERENCO Cameroon	EBOWE	0,032														
	MOABI	0,153														
	SANAGA STD	0,165	13,737													
GAZ DU CAMEROUN	LOGABAK	0,002	0,229													
ENE	MYTA	0,000														
Total annuel		2,062	13,966				4,948									



II- COMMERCIALIZATION PART ETAT ANNEE 2025

II-1 HUILE

Trimestres	Quantité moyenne (milliers de ton)	Prix officiels moyenne (CFA/ton)	Valeur moyenne (millions de CFA)	Taux moyen pondéré de change (CFA/USD)	Valeur (millions de CFA)
1 ^{er} trimestre	4,027	74,108	298,435	624,871	186,483
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	4,027		298,435		186,483

II-2 GAZ

Trimestres	Quantité * (milliers de m ³)	Prix moyens (CFA/m ³)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	0,711	1 809,720	1,286	624,871	2,058
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	0,711		1,286		2,058

1 - VENTE DE GAZ KPDC A ETAT

Trimestres	Quantité * (milliers de m ³)	Prix moyens (CFA/m ³)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	0,176	1 654,324	0,290	624,871	0,465
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	0,176		0,290		0,465

3 - VENTE DE GAZ KEDA A ETAT

Trimestres	Quantité * (milliers de m ³)	Prix moyens (CFA/m ³)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	0,142	2 453,279	0,347	624,871	0,556
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	0,142		0,347		0,556

4 - VENTE DE GAZ A KEDA

Trimestres	Quantité * (milliers de m ³)	Prix moyens (CFA/m ³)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	0,000	3 135,474	0,000	624,871	0,000
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	0,000		0,000		0,000

5 - VENTE DE GAZ A GAZPROM

Trimestres	Quantité * (milliers de m ³)	Prix moyens (CFA/m ³)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	5,447	8,972	30,539	624,871	48,873
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	5,447		30,539		48,873

* 1000 BTU/SCF



1 - VENTE DE GPL A ETAT

Trimestres	Quantité (milliers de Tm)	Prix moyens (CFA/Tm)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	2,437	281 780,710	0,687	624,871	1,099
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	2,437		0,687		1,099

II-3 GPL

2 - VENTE DE GPL A TRADEX

Trimestres	Quantité (milliers de Tm)	Prix moyens (CFA/Tm)	Valeur (millions de CFA)	Taux de change (CFA/USD)	Valeur (millions de USD)
1 ^{er} trimestre	7,948	383 371,850	3,047	624,871	4,876
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	7,948		3,047		4,876

I - AUTRES RECETTES

Trimestres	Valeur (en millions de CFA)	Taux de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	1,086/34918	624,871	0,660
2 ^{ème} trimestre			
3 ^{ème} trimestre			
4 ^{ème} trimestre			
Total annuel			0,660

II-4 AUTRES REVENUS

2- REVENUS NON ENCAISSES DE KPDC

Trimestres	Valeur (en millions de CFA)	Taux de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	-2,087/80747	624,871	-1,286
2 ^{ème} trimestre			
3 ^{ème} trimestre			
4 ^{ème} trimestre			
Total annuel			-1,286

III - COMMERCIALIZATION PART ASSOCIES ANNEE 2025

III-1 D'HUILE

Trimestres	Quantités (milliers de barils)	Prix obtenus (CFA/baril)	Valeur (en millions de CFA)	Taux moyen pondéré de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	1,132	70,414	79,715	618,232	49,283
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	1,132		79,715		49,283

III-2 GAZ

2 - VENTE DE GAZ A GAZPROM

Trimestres	Quantités (millions de GJ)	Prix moyennes (CFA/GJ)	Valeur (en millions de CFA)	Taux de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	16,342	9,912	90,644	618,232	146,618
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	16,342		90,644		146,618

1 - VENTE DE GAZ KPDC A ETAT

Trimestres	Quantités (millions de GJ)	Prix moyennes (CFA/GJ)	Valeur (en millions de CFA)	Taux de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	0,460	1 654,324	0,761	624,871	1,217
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	0,460		0,761		1,217

* 1000 BTU/GJ

3 - VENTE DE GAZ KEDA A ETAT

Trimestres	Quantités (millions de GJ)	Prix moyennes (CFA/GJ)	Valeur (en millions de CFA)	Taux de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	0,371	2 453,219	0,910	624,871	1,456
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	0,371		0,910		1,456

III-3 GPL

VENTE DE GAZ GPL A ETAT

Trimestres	Quantités (milliers de TMB)	Prix moyennes (CFA/TMB)	Valeur (en millions de CFA)	Taux de change (CFA/TRY)	Valeur (en millions de TRY)
1 ^{er} trimestre	5,799	281 780,710	1,634	618,232	2,643
2 ^{ème} trimestre					
3 ^{ème} trimestre					
4 ^{ème} trimestre					
Total annuel	5,799		1,634		2,643



IV- DEPENSES TOTALES ANNEE 2025

(Quote-part SNH)

IV-1 DEPENSES ASSOCIATIVES

(millions de dollars US/ milliards de FCFA)

Trimestres	BIO DEL. REP+MARGO	LOHREK+HIVRE+AC CONROS 80	MOUDI	EBOME	ANAGA 6UD	DISSONI NORD	IBOKO	MOEHI	BOKONGO	LOGBARA	TOTAL (millions de USD)	TOTAL (millions de FCFA)
1 ^{er} Trimestre	33,156	8,832	0,049	1,424	4,848	0,686	1,690	0,659	0,000	0,000	51,273	32,039
2 ^{ème} trimestre												
3 ^{ème} trimestre												
4 ^{ème} trimestre												
Total annuel	33,156	8,832	0,049	1,424	4,848	0,686	1,690	0,659	0,000	0,000	51,273	32,039

IV-2 ENGAGEMENTS GAZIERS

(milliards de FCFA)

Trimestres	Montants
1 ^{er} trimestre	22,609
2 ^{ème} trimestre	
3 ^{ème} trimestre	
4 ^{ème} trimestre	
Total annuel	22,609

IV-3 AUTRES ENGAGEMENTS

(milliards de FCFA)

Trimestres	Montants
1 ^{er} trimestre	11,536
2 ^{ème} trimestre	
3 ^{ème} trimestre	
4 ^{ème} trimestre	
Total annuel	11,536

V- SOLDE TRANSFERABLE ANNEE 2025

(milliards de FCFA)

Trimestres	Montants
1 ^{er} trimestre	155,870
2 ^{ème} trimestre	
3 ^{ème} trimestre	
4 ^{ème} trimestre	
Total annuel	155,870

