

## I- PRODUCTION ANNEE 2018

(pétrole brut en millions de barils, gaz en Milliards de SCF et GPL en milliers de Tonnes Métriques)

### I-1 PART SNH ETAT

Opérateurs	Associations	1 <sup>er</sup> Trimestre			2 <sup>ème</sup> Trimestre			3 <sup>ème</sup> Trimestre			4 <sup>ème</sup> Trimestre			TOTAL GENERAL		
		Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)
PERENCO RDR	RDR	2,044			2,079								2,044			
	DISSONI	0,170			0,156								0,170			
ADDAX	LOKELE	1,051			1,011								1,051			
	IROKO	0,265			0,238								0,265			
PERENCO Cameroon	MOUDI	0,060			0,055								0,060			
	EBOME	0,092			0,125								0,092			
	MOABI	0,003			0,033								0,003			
	SANAGA SUD	0,023	1,325	0,306	0,060	3,414	0,946						0,023	1,325	0,306	
GAZ DU CAMEROUN	LOGBABA	0,000	0,042		0,003	0,000							-			
SNH	MVIA	0,000			0,000								-			
<b>Total</b>		<b>3,708</b>	<b>1,367</b>	<b>0,306</b>	<b>3,760</b>	<b>3,414</b>	<b>0,946</b>	-		-	-	-	<b>7,468</b>	<b>4,781</b>	<b>1,252</b>	

### I-2 PART ASSOCIES

Opérateurs	Associations	1 <sup>er</sup> Trimestre			2 <sup>ème</sup> Trimestre			3 <sup>ème</sup> Trimestre			4 <sup>ème</sup> Trimestre			TOTAL GENERAL		
		Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)	Pétrole brut (millions de bls)	GAZ (milliards de SCF)	GPL (milliers de TM)
PERENCO RDR	RDR	1,000			1,013								1,000			
	DISSONI	0,290			0,266								0,290			
ADDAX	LOKELE	0,482			0,464								0,482			
	IROKO	0,479			0,431								0,479			
PERENCO Cameroon	MOUDI	0,060			0,037								0,060			
	EBOME	0,092			0,050								0,092			
	MOABI	0,006			0,079								0,006			
	SANAGA SUD	0,056	3,470	0,801	0,148	8,943	2,838						0,056	3,470	0,801	
GAZ DU CAMEROUN	LOGBABA	0,002	0,292		0,003	0,318							0,002	0,292		
SNH	MVIA	0,002			0,000								0,002			
<b>Total</b>		<b>2,469</b>	<b>3,762</b>	<b>0,801</b>	<b>2,490</b>	<b>9,261</b>	<b>2,838</b>	-		-	-	-	<b>4,959</b>	<b>13,023</b>	<b>3,639</b>	

## II - COMMERCIALISATION PART ETAT ANNEE 2018

### II-1 HUILE

Trimestres	Quantités (en millions de barils)	Prix officiels moyens (en USD/bbl)	Valeur (en millions de USD)	Taux moyen pondéré de change (en USD/FCFA)	Valeur (en milliards de FCFA)
1 <sup>er</sup> trimestre	2,403	66,165	159,020	533,814	84,887
2 <sup>ème</sup> trimestre	3,706	72,435	268,440	548,952	147,361
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	6,109	69,300	427,460	541,383	232,248

### II-2 GAZ

#### 1 - VENTE DE GAZ A ETAT

Trimestres	Quantités (en milliards de scf)	Prix moyens (FCFA/MSCF)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	0,740	1 363,079	1,008	533,814	1,889
2 <sup>ème</sup> trimestre	0,842	1 373,977	1,157	548,952	2,108
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	1,582	1 368,528	2,165	541,383	3,997

#### 2 - VENTE DE GAZ A KPDC

Trimestres	Quantités (en milliards de scf)	Prix moyens (FCFA/MSCF)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	2,717	1 491,121	4,051	533,814	7,589
2 <sup>ème</sup> trimestre	3,076	1 502,951	4,624	548,952	8,423
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	5,793	1 497,036	8,675	541,383	16,012

#### 3 - VENTE DE GAZ A GAZPROM

Trimestres	Quantités (en milliards de scf)	Prix moyens (FCFA/MSCF)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	0,000	4,393	0,000	533,814	0,000
2 <sup>ème</sup> trimestre	2,514	4,728	6,525	548,952	11,886
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	2,514	4,561	6,525	541,383	11,886

### II-3 GPL

#### 1 - VENTE DE GPL A ETAT

Trimestres	Quantités (en milliers de TM)	Prix moyens (FCFA/MTONNE METRIQUE)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	0,000	281 780,710	0,000	533,814	0,000
2 <sup>ème</sup> trimestre	1,256	281 780,710	0,354	548,952	0,645
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	1,256	281 780,700	0,354	541,383	0,645

#### 2 - VENTE DE GPL A TRADEX

Trimestres	Quantités (en milliers de TM)	Prix moyens (FCFA/TONNE METRIQUE)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	0,000	386 214,400	0,000	533,814	0,000
2 <sup>ème</sup> trimestre	4,094	383 371,850	1,570	548,952	2,859
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	4,094	384 793,125	1,570	541,383	2,859

### III- COMMERCIALISATION PART ASSOCIES ANNEE 2018

#### III-1 D'HUILE

Trimestres	Quantités (en millions de barils)	Prix officiels moyens (en USD/bbl)	Valeur (en millions de USD)	Taux moyen pondéré de change	Valeur (milliards de FCFA)
1 <sup>er</sup> trimestre	3,342	66,606	222,574	534,641	118,997
2 <sup>ème</sup> trimestre	2,088	74,796	156,144	552,404	86,255
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	5,430	70,701	378,718	543,523	205,252

#### III-2 GAZ

##### 1 - VENTE DE GAZ A ETAT

Trimestres	Quantités (en milliards de scf)	Prix moyens (FCFA/MSCF)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	1,938	1 363,079	2,642	534,641	4,948
2 <sup>ème</sup> trimestre	2,206	1 373,977	3,032	548,952	5,522
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	4,144	1 368,530	5,674	541,797	10,470

##### 2 - VENTE DE GAZ A GAZPROM

Trimestres	Quantités (en milliards de scf)	Prix moyens (FCFA/MSCF)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	0,000	4,393	0,000	534,641	0,000
2 <sup>ème</sup> trimestre	7,542	4,728	19,699	552,404	35,660
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	7,542	4,561	19,699	543,523	35,660

#### III-3 GPL

##### VENTE DE GAZ GPL A ETAT

Trimestres	Quantités (en M tonnes métriques)	Prix moyens (FCFA/M tonne métrique)	Valeur (en milliards FCFA)	Taux de change (USD/FCFA)	Valeur (millions USD)
1 <sup>er</sup> trimestre	0,000	281 780,71	0,000	534,641	0,000
2 <sup>ème</sup> trimestre	3,291	281 780,71	0,927	552,404	1,679
3 <sup>ème</sup> trimestre					
4 <sup>ème</sup> trimestre					
Total annuel	3,291	281 780,71	0,927	543,523	1,679

## IV- DEPENSES TOTALES ANNEE 2018

(Quote-part SNH)

### 1)- DEPENSES ASSOCIATIVES

(en millions de dollars US)

Trimestres	RIO DEL REY+MARG	LOKELE+MWM+ ACCORDS 90	MOUDI	EBOME	SANAGA SUD	DISSONO NORD	IROKO	TOTAL
1 <sup>er</sup> Trimestre	33,788	18,894	-0,251	1,210	1,000	1,090	0,000	55,732
2 <sup>ème</sup> trimestre	59,427	26,213	-0,567	1,489	1,125	1,105	3,208	92,000
3 <sup>ème</sup> Trimestre								
4 <sup>ème</sup> trimestre								
<b>Total</b>	<b>93,215</b>	<b>45,107</b>	<b>-0,818</b>	<b>2,699</b>	<b>2,125</b>	<b>2,195</b>	<b>3,208</b>	<b>147,732</b>

### 2 - ENGAGEMENTS GAZIERS

(en milliards de FCFA)

Trimestres	Montants
1 <sup>er</sup> trimestre	-5,372
2 <sup>ème</sup> trimestre	8,903
3 <sup>ème</sup> trimestre	
4 <sup>ème</sup> trimestre	
<b>Total annuel</b>	<b>3,531</b>

### 3- AUTRES ENGAGEMENTS

(en milliards de FCFA)

Trimestres	Montants
1 <sup>er</sup> trimestre	7,780
2 <sup>ème</sup> trimestre	5,663
3 <sup>ème</sup> trimestre	
4 <sup>ème</sup> trimestre	
<b>Total annuel</b>	<b>13,443</b>

## V- SOLDE TRANSFERABLE ANNEE 2018

(en Milliards de FCFA)

Trimestres	Montants
1 <sup>er</sup> trimestre	57,83
2 <sup>ème</sup> trimestre	96,52
3 <sup>ème</sup> trimestre	
4 <sup>ème</sup> trimestre	
<b>Total annuel</b>	<b>154,35</b>

## I- PRODUCTION YEAR 2018

(crude oil in millions of barrels, gas in billion of CFS é LPG in Thousands of Metric Tons)

anglais

### SNH'S STATE SHARE

Operators	Associations	1st Quarter			2nd Quarter			3rd Quarter			4th Quarter			GENERAL TOTAL		
		Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG
PERENCO RDR	RDR	2,044			2,079								4,123			
	DISSONI	0,170			0,156								0,326			
ADDAX	LOKELE	1,051			1,011								2,062			
	IROKO	0,265			0,238								0,503			
PERENCO Cameroon	MOUDI	0,060			0,055								0,115			
	EBOME	0,092			0,125								0,217			
	MOABI	0,003			0,033								0,036			
	SANAGA SUD	0,023	1,325	0,306	0,060	3,414	0,946						0,083	4,739	1,252	
GAZ DU CAMEROUN	LOGBABA	0,000	0,042		0,003	0,000							0,003	0,042		
SNH	MVIA	0,000			0,000								0,000			
<b>Total</b>		<b>3,708</b>	<b>1,367</b>	<b>0,306</b>	<b>3,760</b>	<b>3,414</b>	<b>0,946</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>7,468</b>	<b>4,781</b>	<b>1,252</b>	

### ASSOCIATE'S SHARE

Operators	Associations	1st Quarter			2nd Quarter			3rd Quarter			4th Quarter			GENERAL TOTAL		
		Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG	Crude Oil millions of bbls	GAS billions CFS	LPG
PERENCO RDR	RDR	1,000			1,013								2,013			
	DISSONI	0,290			0,266								0,556			
ADDAX	LOKELE	0,482			0,464								0,946			
	IROKO	0,479			0,431								0,910			
Perenco Cameroon	MOUDI	0,060			0,037								0,097			
	EBOME	0,092			0,050								0,142			
	MOABI	0,006			0,079								0,085			
	SANAGA SUD	0,056	3,470	0,801	0,148	8,943	2,838						0,204	12,413	3,639	
GAZ DU CAMEROUN	LOGBABA	0,002	0,292		0,003	0,318							0,005	0,610		
SNH	MVIA	0,002			0,000								0,002			
<b>Total</b>		<b>2,469</b>	<b>3,762</b>	<b>0,801</b>	<b>2,490</b>	<b>9,261</b>	<b>2,838</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>4,959</b>	<b>13,023</b>	<b>3,639</b>	

## II- MARKETING STATE SHARE YEAR 2018

### II-1 OIL

anglais

Quaters	Quantities (millions of barils)	Official average Price (USD/bbl)	Value (billions CFAF)	Weighted average exchange rate (USD/CFAF)	Value (billions of CFAF)
1st Quarter	2,403	66,165	159,020	533,814	84,887
2 <sup>nd</sup> Quarter	3,706	72,435	268,440	548,952	147,361
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>6,109</b>	<b>69,300</b>	<b>427,460</b>	<b>541,383</b>	<b>232,248</b>

### II-2 GAS

#### 1 - GAS SALES TO STATE

Quaters	Quantities (in billions de cfs)	Average Price (CFAF/MCFS)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF )	Value (millions USD)
1st Quarter	0,740	1 363,079	1,008	533,814	1,889
2 <sup>nd</sup> Quarter	0,842	1 373,977	1,157	548,952	2,108
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>1,582</b>	<b>1 368,528</b>	<b>2,165</b>	<b>541,383</b>	<b>3,997</b>

#### 2 - GAS SALES TO KPDC

Quaters	Quantities (in billions de cfs)	Average Prices (CFAF/MCFS)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	2,717	1 491,121	4,051	533,814	7,589
2 <sup>nd</sup> Quarter	3,076	1 502,951	4,624	548,952	8,423
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>5,793</b>	<b>1 497,036</b>	<b>8,675</b>	<b>541,383</b>	<b>16,012</b>

#### 3 - GAS SALES TO GAZPROM

Quaters	Quantities (in billions de cfs)	Average Prices (CFAF/MCFS)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	0,000	4,393	0,000	533,814	0,000
2 <sup>nd</sup> Quarter	2,514	4,728	6,525	548,952	11,886
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>2,514</b>	<b>4,561</b>	<b>6,525</b>	<b>541,383</b>	<b>11,886</b>

### II-3 LPG

#### 1 - LPG GAS SALES TO STATE

Quaters	Quantities (in billions de cfs)	Average Prices (CFAF/Mtonne métrique)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	0,000	281 780,710	0,000	533,814	0,000
2 <sup>nd</sup> Quarter	1,256	281 780,710	0,354	548,952	0,645
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>1,256</b>	<b>281 780,700</b>	<b>0,354</b>	<b>541,383</b>	<b>0,645</b>

#### 2 - LPG GAS SALES TO TRADEX

Quaters	Quantities (in billions de cfs)	Average Prices (CFAF/tonne métrique)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	0,000	386 214,40	0,000	533,814	0,000
2 <sup>nd</sup> Quarter	4,094	383 371,85	1,570	548,952	2,859
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>4,094</b>	<b>384 793,13</b>	<b>1,570</b>	<b>541,383</b>	<b>2,859</b>

### III- MARKETING ASSOCIATE'S SHARE YEAR 2018

#### III-1 OIL

Quaters	Quantités (en millions de barils)	official average prices (in USD/bbl)	Value (in millions of USD)	weighted Average Exchange Rate (in USD/CFAF)	Value (in billions of CFAF)
1st Quarter	3,342	66,606	222,574	534,641	118,997
2 <sup>nd</sup> Quarter	2,088	74,796	156,144	552,404	86,255
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>5,430</b>	<b>70,701</b>	<b>378,718</b>	<b>543,523</b>	<b>205,252</b>

#### III-2 GAS

##### 1 - GAS SALES TO STATE

Quaters	Quantities (in billions of cfs)	Average Prices (CFAF/MCFS)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	1,938	1 363,079	2,642	533,814	4,948
2 <sup>nd</sup> Quarter	2,206	1 373,977	3,032	548,952	5,522
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>4,144</b>	<b>1 368,530</b>	<b>5,674</b>	<b>541,797</b>	<b>10,470</b>

##### 2 - GAS SALES TO GAZPROM

Quaters	Quantities (in billions of cfs)	Average Prices (CFAF/MCFS)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	0,000	4,393	0,000	534,641	0,000
2 <sup>nd</sup> Quarter	7,542	4,728	19,699	552,404	35,660
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>7,542</b>	<b>4,561</b>	<b>19,699</b>	<b>543,523</b>	<b>35,660</b>

#### III-3 LPG

##### LPG GAS SALES TO STATE

Quaters	Quantities (in billions of cfs)	Average Prices (CFAF/Tonnes métrique)	Value (in billions CFAF)	Exchange Rate (USD/CFAF)	Value (millions USD)
1st Quarter	0,000	281 780,71	0,000	534,641	0,000
2 <sup>nd</sup> Quarter	3,291	281 780,71	0,927	552,404	1,679
3rd Quarter					
4 <sup>th</sup> Quarter					
<b>Annual Total</b>	<b>3,291</b>	<b>281 780,71</b>	<b>0,927</b>	<b>543,523</b>	<b>1,679</b>





## IV- TOTAL EXPENDITURE YEAR 2018

( SNH's Share In millions of US dollars)

### 1- ASSOCIATIVE EXPENDITURE

( In millions of US dollars)

Quaters	RIO DEL REY+MARG	LOKELE+MW M+ACCORDS 90	MOUDI	EBOME	SANAGA SUD	DISSONO NORD	IROKO	TOTAL
1st Quater	33,788	18,894	-0,251	1,210	1,000	1,090	0,000	55,732
2nd Quater	59,427	26,213	-0,567	1,489	1,125	1,105	3,208	92,000
3rd Quater								
4th Quater								
<b>Total</b>	<b>93,215</b>	<b>45,107</b>	<b>-0,818</b>	<b>2,699</b>	<b>2,125</b>	<b>2,195</b>	<b>3,208</b>	<b>147,732</b>

### 2 - GAZ ENGAGEMENTS

(in billions of CFAF)

Quaters	Amounts
1st Quarter	-5,372
2 <sup>nd</sup> Quarter	8,903
3rd Quarter	
4 <sup>th</sup> Quarter	
<b>Annual Total</b>	<b>3,531</b>

### 3- OHER ENGAGEMENTS

(in Billions of CFAF)

Quaters	Amounts
1st Quarter	7,780
2 <sup>nd</sup> Quarter	5,663
3rd Quarter	
4 <sup>th</sup> Quarter	
<b>Annual Total</b>	<b>13,443</b>

## V-TRANSFERABLE BALANCE YEAR 2018

(in Billions of CFAF)

Quaters	Amounts
1st Quarter	57,832
2 <sup>nd</sup> Quarter	96,520
3rd Quarter	
4 <sup>th</sup> Quarter	
<b>Annual Total</b>	<b>154,352</b>