

**REPUBLIQUE ALGERIENNE DEMOCRATIQUE ET POPULAIRE**  
**MINISTERE DE L'ENERGIE ET DES MINES**

**BILAN ENERGETIQUE NATIONAL DE L'ANNEE 2006**

## **SOMMAIRE**

PREAMBULE.....	3
RESUME.....	4
SYNTHESE DES FLUX ENERGETIQUES.....	5

### **PREMIERE PARTIE: PRESENTATION DES BILANS ENERGETIQUES**

I. STRUCTURE ET CADRE COMPTABLE.....	7-8
II. TAUX DE CONVERSION.....	9
III. SOURCES STATISTIQUES.....	10

### **DEUXIEME PARTIE: ANALYSE DU BILAN ENERGETIQUE NATIONAL**

I. PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE .....	12
A / PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE .....	12
B / PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE .....	13
II. TRANSFORMATION D'ENERGIE .....	15
III. ECHANGES D'ENERGIE .....	15
A / ENERGIE PRIMAIRE.....	15-16
B / ENERGIE DERIVEE.....	16-17
IV. CONSOMMATION D'ENERGIE .....	19
A / CONSOMMATION NATIONALE .....	19
1/ EVOLUTION DES DIFFERENTS AGREGATS.....	19
2/ EVOLUTION DE LA CONSOMMATION NATIONALE PAR FORME D'ENERGIE .....	20

B / CONSOMMATION FINALE.....	21
1/ PAR SECTEUR D'ACTIVITE .....	21-22
2/ PAR PRODUIT .....	22-23

**TROISIEME PARTIE: BILANS DE SYNTHESE**

I. TABLEAU 1.A : BILAN DE PRODUCTION (EN UNITES SPECIFIQUES)

II. TABLEAU 1.B : BILAN DE PRODUCTION (EN TEP)

III. TABLEAU 2.A: BILAN GLOBAL TOUTE FORME D'ENERGIE  
(EN UNITES SPECIFIQUES)

IV. TABLEAU 2.B: BILAN GLOBAL TOUTE FORME D'ENERGIE (EN TEP)

## **PREAMBULE**

Le Bilan Energétique National de l'année 2006, présente la situation énergétique de l'année considérée comparée à l'année précédente, en soulignant l'évolution des principaux agrégats tels que la production, la consommation et les échanges.

Le bilan énergétique est un outil stratégique de premier ordre pour l'analyse du système énergétique national. Il décrit de manière synthétique les flux énergétiques à travers les différents agrégats à savoir la production, les échanges, la transformation et la consommation.

Il montre également la contribution des ressources locales et le niveau des importations des produits énergétiques.

Il présente une évaluation de la politique énergétique de différentes formes d'énergie et leur utilisation.

## **RESUME**

Le bilan énergétique national de l'année 2006 fait ressortir les principales caractéristiques des flux énergétiques comme suit :

- ❖ L'énergie disponible, qui représente la somme de la production nationale, des importations et des déstockages a atteint 179.3 MTEP contre 180.6 MTEP en 2005 soit une décroissance de près de 1%.
  - 21% de cette énergie a servi à la couverture des besoins internes, le reste soit 79% a été destiné aux exportations
  - Cette consommation globale d'énergie au titre de 2006 (y compris les pertes), somme de la consommation finale, des consommations non énergétiques et de celles des industries énergétiques, a atteint 37.4 MTEP en 2006 contre 36.2 MTEP en 2005, soit une croissance de 3.3%.
    - Les exportations sont passées de 145.3 MTEP en 2005 à 140.7 en 2006, soit une décroissance de 3,2 %.
    - Pour la couverture des besoins nationaux, la consommation finale a augmenté de près de 5 %, passant de 24.5 MTEP en 2005 à 25.7 MTEP en 2006.

# SYNTHESE DES FLUX ENERGETIQUES

(10<sup>3</sup> TEP)

**Production, variation des stocks**

**177 705**

**Importations**

**1651**

**Énergie disponible : 179 356**

**Écart statistique : 1115**

**APPROV.  
INTERNE**

**37 460**

**Exportation**

Soutes inclus : 65

**140 781**

Produits solides : 0

Produits Pétroliers : 10 612

Pétrole brut & cond. : 63 050

Produits Gazeux : 66 967

Electricité : 87

**APPROVISIONNEMENT INTERNE : 37 460**

**CONSOM. INDUSTRIES 11 757**

**CONSOMMATION FINALE PAR PRODUIT : 25 703**

**ENERGETI.**

**9 826**

**NON ENERG**

**1931**

**COMB SOLI**

**605**

**COMB LIQU**

**9486**

**COMB. GAZ**

**7957**

**ELECTRICITE**

**7655**

**CONSOMMATION FINALE PAR SECTEUR : 25 703**

**IND. & BTP**

**6507**

**TRANSPORT**

**6035**

**MEN & AUTR**

**13 161**

***PREMIERE PARTIE: PRESENTATION DES BILANS ENERGETIQUES***

## I. STRUCTURE ET CADRE COMPTABLE

Jusqu'en 1990, les bilans énergétiques nationaux étaient établis sur la base du cadre comptable retenu en 1975. Les tableaux de synthèse 2.A et 2.B constituaient de simples tableaux d'utilisation des différentes formes d'énergie (TUFÉ). A partir de 1991, les modifications suivantes ont été apportées:

.Distinction plus nette entre les agrégats "production" et "transformation" par la comptabilisation de la production en énergie primaire uniquement, la production d'énergie dérivée apparaissant en sortie dans les agrégats de transformation.

La possibilité de boucler horizontalement et verticalement le bilan dans le tableau 2.B (TEP) et le consolider en agrégeant les colonnes (énergies) et les lignes (rubriques).

Les tableaux de synthèse sont de deux types :

**-1/ Les bilans partiels de production (1.A et 1.B)** regroupés par grande famille d'énergie:

- Combustibles liquides
- Combustibles gazeux
- Electricité

**-2/ Les tableaux de synthèse (2.A et 2.B)** qui décrivent l'ensemble des opérations , production ,transformation et consommation.

L'articulation générale de ces opérations répond au schéma suivant:

- 1 Production
- + 2 Importation
- 3 Exportation
- 4 Soutages
- 5 Variation de stock (chez les producteurs)
- = **6 Disponibilités intérieures**
- 7 Variation de stock (chez les consommateurs)
- = **8 Consommation brute**
- 9 Transformations
- 10 Consommations non énergétiques
- = **11 Consommation nette**
- 12 Consommation des industries énergétiques
- 13 Consommation finale
- 14 Pertes de transport et de distribution
- = **Ecart statistique**



Il faut remarquer que :

- Les pertes de transport et de distribution ainsi que l'écart statistique (en valeur algébrique), bien que figurant dans le bilan après consommation, en sont déduits.
- La consommation finale est ventilée en un nombre restreint de postes:
  - **Industrie et BTP dont:**
    - 1/ Sidérurgie
    - 2/ Chimie
    - 3/ Matériaux de construction
  - **Transport,**
  - **Ménages et autres consommateurs.**

## **II. TAUX DE CONVERSION**

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalent pétrole (TEP). Toutes les autres formes d'énergie, sauf l'électricité, sont exprimées en TEP sur la base de leur pouvoir calorifique supérieur (P.C.S). Les valeurs retenues résultent dans la plupart des cas d'estimations.

### **L'ELECTRICITE :**

L'énergie électrique a été exprimée sur la base d'une équivalence à la production, variable dans le temps. Ce sont les ressources énergétiques utilisées par l'intermédiaire de l'électricité qui sont prise en compte.

En ce qui concerne l'énergie hydroélectrique, celle-ci a été comptabilisée à l'aide de l'énergie nécessaire à une production d'origine thermique équivalente auquel se substituerait l'hydraulique.

Les taux de conversion retenus sont les suivants:

<b>Produits Énergétiques</b>	<b>Unité de base</b>	<b>P.C.S connu ou estimé</b>	<b>Unité spécifique retenue</b>	<b>Equivalent (1000 TEP)</b>
- Houille et charbon		7500 TH/T		
- Coke	10 <sup>3</sup> T	7500 TH/T	10 <sup>3</sup> TEC	0.75
- Bois		3225 TH/T		
- Pétrole brut, LGN		11000 TH/T		
- Produits pétroliers	10 <sup>3</sup> T	11000 TH/T	10 <sup>3</sup> T	1.1
- Gaz naturel		9.5 TH/M <sup>3</sup> (*)		
- Gas associé		9.36 TH/M <sup>3</sup>		
- GNL	10 <sup>6</sup> M3	5875 TH/M <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> TH	0.1
- Gaz de haut fourneau		1 TH/M <sup>3</sup>		
- GPL	10 <sup>3</sup> T	11800 TH/T		1.18
- Ethane		11200 TH/M <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> TH	0.1

(\*) : Sonelgaz (GRTG).

	<b>1987</b>	<b>1988</b>	<b>1989</b>	<b>1990</b>	<b>1991</b>	<b>1992</b>	<b>1993</b>
<b>C.M.E*</b>	340	330	330	295	287	282	281
<b>Années</b>	<b>1994</b>	<b>1995</b>	<b>1996</b>	<b>1997</b>	<b>1998</b>	<b>1999</b>	<b>2000</b>
<b>C.M.E</b>	288	299	286	282	302	297	292
<b>Années</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	
<b>C.M.E</b>	293	295	297	296	286	<b>291</b>	

**(\*) : Evolution du Coefficient Moyen d'Equivalence pour l'Electricité (CME TEP/GWH)**

### **III. SOURCES STATISTIQUES**

Les sources statistiques consultées sont les suivantes :

#### **SONELGAZ**

Rapports Mensuels de l'année 2006.

Bulletin statistique de l'année 2006.

Flash annuel de l'année 2006.

Questionnaire dûment rempli de l'année 2006.

#### **SONATRACH, Naftal, Naftec, Complexe Sidérurgique ISPAT.**

Questionnaire dûment rempli pour l'année 2006.

#### **Ministère de l'Agriculture et du Développement Rural**

Direction Générale des Forêts

***DEUXIEME PARTIE: ANALYSE DU BILAN ENERGETIQUE  
NATIONAL***

## IV. PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE

L'évolution de la production nationale d'énergie en 2006 comparativement à 2005 se présente comme suit:

10<sup>3</sup> TEP

<b>Production d'énergie</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>TCA (%)</b>
Energie Primaire	179706	177907	-1,0%
Energie Dérivée	55430	55387	-0,1%

Le tableau ci-dessus relève une décroissance de la production d'énergie primaire et de l'énergie dérivée.

### A. Production d'énergie primaire :

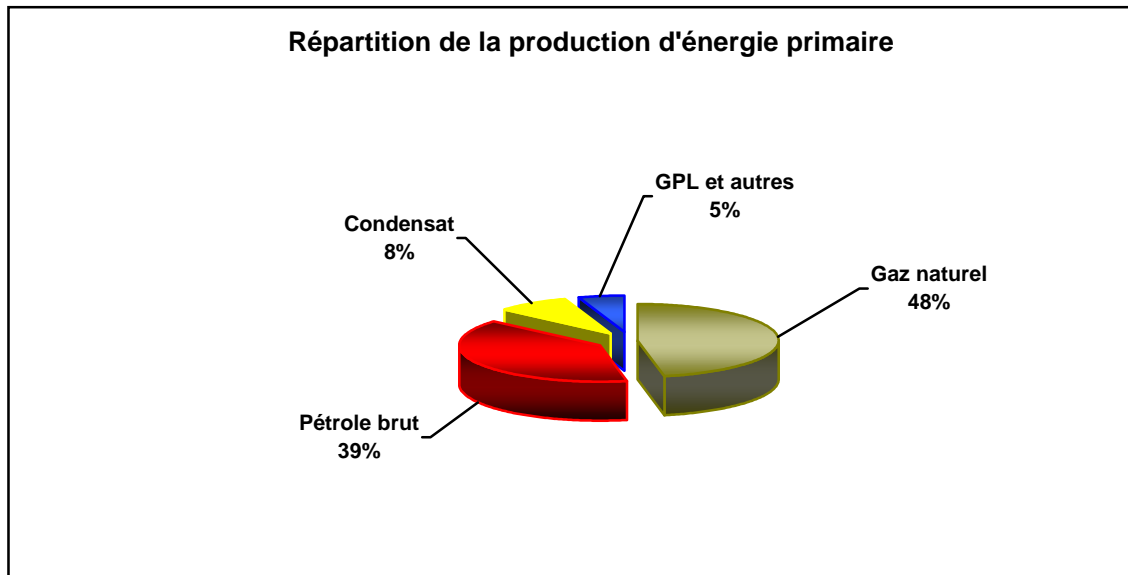
L'année 2006 a enregistré une légère décroissance de la production d'énergie primaire (1%) due à la diminution de la production du Gaz naturel (3,2%), du condensat (2.9%), et du GPL aux champs (6,4%).

10<sup>3</sup> TEP

<b>Production d' Energie Primaire</b>	<b>2005</b>		<b>2006</b>		<b>TCA (%)</b>
	<b>Quant.</b>	<b>%</b>	<b>Quant.</b>	<b>%</b>	
					<b>(%)</b>
Combustibles solides	60	0.0	69	0,0	15,0
Pétrole brut	69517	38.7	70252	39,7	1,1
Condensat	15224	8.5	14784	8,4	-2,9
Gaz naturel (*)	86440	47.3	83652	46,7	-3,2
GPL champs (**)	9710	5.4	9086	5,1	-6,4
Electricité hydraulique	159	0.1	63	0,0	-60,1
<b>Total</b>	<b>179706</b>	<b>100.0</b>	<b>177906</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,0</b>

(\*) : La production primaire du gaz naturel au sens du bilan énergétique est entendue comme la somme des productions commerciales destinées aux marché intérieur et aux exportations, après traitement et utilisation aux champs. (La production brute de GN avant traitement est de 194 792 10<sup>6</sup> M<sup>3</sup>).

(\*\*) : La production primaire du GPL aux champs au sens du bilan est constituée principalement des quantités commercialisés sur le marché intérieur et celles destinées à l'exportation après traitement aux champs.



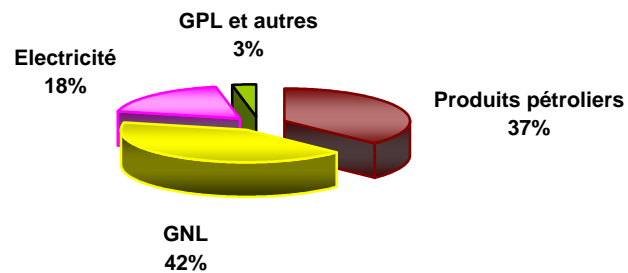
## **B. Production d'énergie dérivée**

La production d'énergie dérivée est restée relativement stable comparativement à 2005, avec 55.4 MTEP et elle se présente comme suit :

- Une croissance de 3.7 % pour les produits pétroliers.
- Une croissance de 6,6 % pour l'électricité thermique.
- Une décroissance de près de 5% pour le GNL.
- Une décroissance de 7.6% pour le GPL.

Production d'Énergie Dérivée	2005		2006		TCA
	Quant.	%	Quant.	%	(%)
Produits pétroliers	19820	35.8	20560	37,1	3,7
GNL	24142	43.6	22961	41,5	-4,9
GPL	1251	2.3	1155	2,1	-7,6
Electricité thermique	9548	17.2	10176	18,4	6,6
Coke sidérurgique	398	0.7	423	0,8	6,3
Gaz sidérurgique	190	0.3	32	0,1	-83,4
Ethane	81	0.1	81	0,1	0,0
<b>Total</b>	<b>55430</b>	<b>100</b>	<b>55387</b>	<b>100</b>	<b>-0,1</b>

### Répartition de la production d'énergie dérivée



## **V. TRANSFORMATION D'ENERGIE**

La quantité totale d'énergie primaire transformée est de 55.3 MTEP en 2006, enregistrant une faible croissance de 0.3% par rapport à 2005.

10<sup>3</sup> TEP

Transformation d'énergie	2005		2006		TCA
	Quant.	%	Quant	%	(%)
Houille	419	0.8	444	0,8	5,7
Pétrole brut	20144	36.5	20832	37,7	3,4
Gaz naturel dont:	34597	62.7	34044	61,5	-1,6
Unités GNL	25150	45.6	23979	43,3	-4,7
Centrales Thermiques	9447	17.1	10066	18,2	6,6
<b>Total</b>	<b>55160</b>	<b>100.0</b>	<b>55320</b>	<b>100,</b>	<b>0,3</b>

## **I. ECHANGES D'ENERGIE**

### **A. Energie Primaire**

L'évolution des échanges en énergie primaire se présente comme suit :

Les exportations d'énergie primaire ont décliné de 3.4 % passant de 102.5 MTEP à près de 99MTEP qui s'explique par la décroissance des exportations de pétrole brut, Condensat et du gaz naturel respectivement de 2.3%, 3.2% et 5%.

Quant aux importations, elles ont augmenté de près de 15.8%.

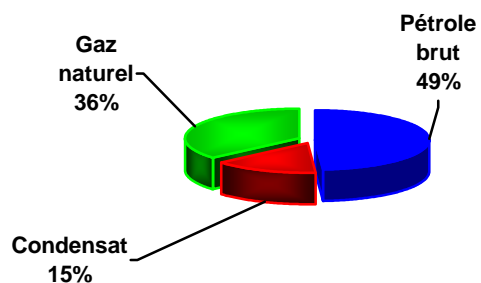


**Echanges d'Énergie Primaire :**

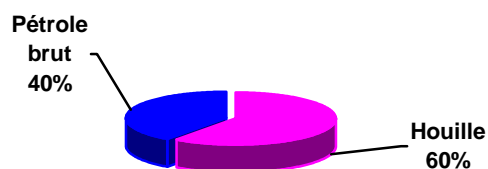
10<sup>3</sup>TEP

	2005		2006		TCA
	Quant.	%	Quant.	%	(%)
<b>Exportations d'énergie Primaire :</b>					
	101951	100.0	98981	100,0	-2.9
➤ Pétrole brut	49479	48.5	48349	49,1	-2,3
➤ Condensat	15192	14.9	14700	14,9	-3,2
➤ Gaz naturel	37838	36.9	35931	36,3	-5,0
<b>Importations d'énergie primaire :</b>	841	100.0			
			974	100,0	15,8
➤ Houille	517	61.4	610	62,6	18,1
➤ Pétrole brut	325	38.6	364	37,4	12,2

**Répartition des Exportations d'énergie primaire en 2007**



**Répartition des Importations d'énergie primaire en 2007**



## B. Energie Dérivée

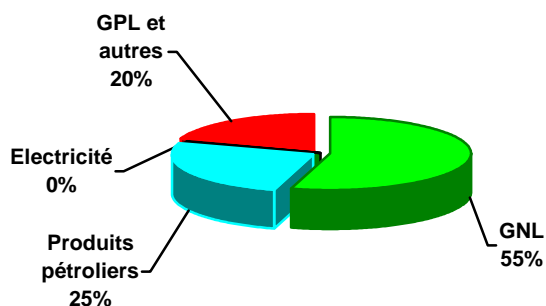
Les exportations d'énergie dérivée se situent à près de 42 MTEP, soit une baisse de 3.7% par rapport à l'année 2005. Les importations ont connu une augmentation considérable de 97% due principalement aux importations des produits pétroliers.

### Echanges d'Energie Dérivée :

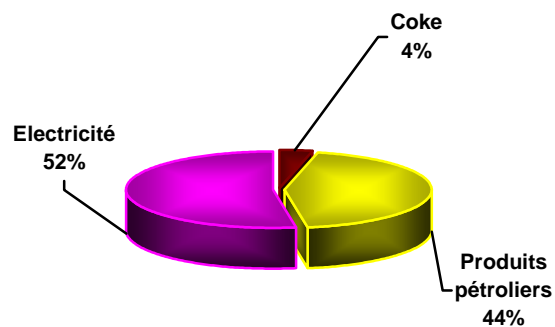
10<sup>3</sup> TEP

	2005		2006		TCA
	Quant.	%	Quant	%	(%)
<b>Exportations d'énergie Dérivée :</b>	43323	100.0	41735	100,0	-3,7
▪ GNL	23928	55.2	22764	54,5	- 4,9
▪ Produits	10487	24.2	10612	25,4	1,2
▪ GPL	8829	20.4	8272	19,8	-6,3
▪ Electricité	79	0.2	87	0,2	10,9
<b>Importations d'énergie Dérivée :</b>	344	100.0	677	100,0	97
▪ Coke	60	17.5	48	11,9	-20,5
▪ Produits pétroliers	181	52.7	518	60,3	186
▪ Electricité	103	29.9	111	27,7	8,0

Répartition des Exportations d'énergie dérivée en 2007



Répartition des Importations d'énergie dérivée en 2007



## **VII. CONSOMMATION D'ENERGIE**

### **A. Consommation Nationale**

#### **1. Evolution des différents agrégats**

La consommation nationale d'énergie est saisie à travers quatre agrégats à savoir :

- **Les Consommations Non-Energétiques**: Elles concernent l'ensemble des produits énergétiques qui sont utilisés comme matière première dans les différents secteurs d'activité tels que la pétrochimie, les BTP,...
- **La Consommation des Industries Energétiques**: Elle concerne tous les produits énergétiques consommés dans les industries productrices d'énergie.
- **La Consommation Finale**: Elle concerne tous les produits énergétiques consommés par les utilisateurs finaux (industrie, ménages,...).
- **La Consommation Globale**: Elle est constituée des trois précédents agrégats et les pertes de transport et de distribution.

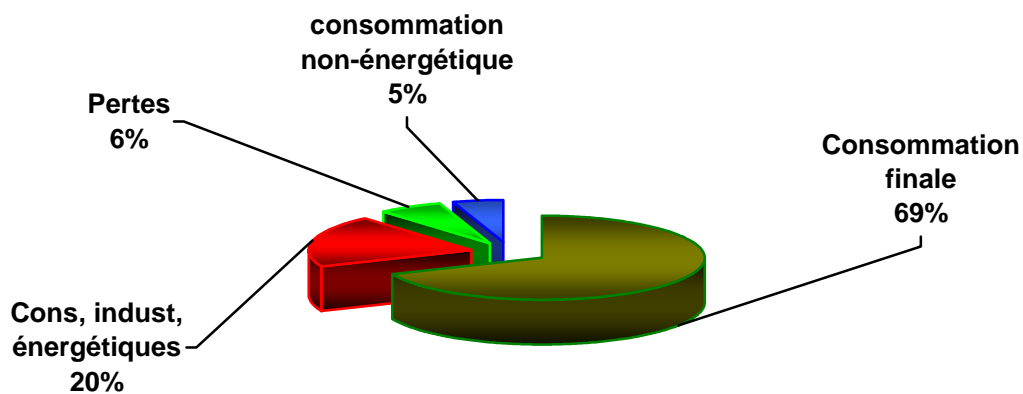
La consommation nationale d'énergie a augmenté de 3, 3%. Elle passe de 36.2 MTEP en 2005 à 37 ,4 MTEP en 2006.

Les pertes (constituées à 75% par l'électricité), ont connu une amélioration de 10%. Les pertes de transport et de distribution d'électricité représentant 18 % de la production d'électricité.

10<sup>3</sup> TEP

<b>Consommation Nationale</b>	<b>2005</b>		<b>2006</b>		<b>TCA</b>
	<b>Quant.</b>	<b>%</b>	<b>Quant.</b>	<b>%</b>	<b>(%)</b>
Consommations non- énergétiques	2040	5,6	1932	5,2	-5,3
Consommation des industries Energétiques	7023	19,4	7400	19,8	5,4
Consommation finale	24509	67,6	25703	68,6	4,9
Pertes	2691	7,4	2425	6,5	-9,9
<b>Total</b>	<b>36263</b>	<b>100,0</b>	<b>37461</b>	<b>100,0</b>	<b>3,3</b>

## Répartition de la consommation nationale de l'énergie



## 2. Evolution de la consommation nationale par forme d'énergie

La structure de la consommation nationale d'énergie reste dominée par le gaz naturel (36.5%), l'électricité (27.5%) et les produits pétroliers (26.5%).

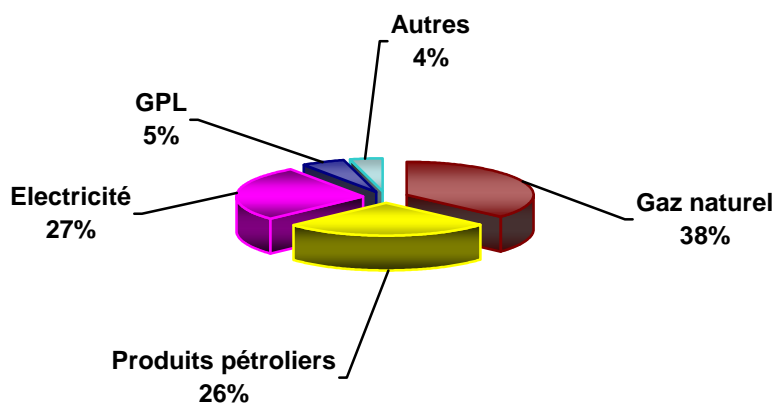
Les consommations d'électricité et des produits pétroliers ont cru respectivement de 5.7% et 4.0%.

10<sup>3</sup> TEP

Consommation Nationale par produit	2005		2006		TCA
	Quant	(%)	Quant.	%	(%)
Produits solides	494	1,4	750	2,0	51,9
Pétrole brut et condensat (*)	990	2,7	693	1,9	-0,3
Produits pétroliers	9552	26,3%	9931	26,5	4,0
Gaz naturel	14006	36,2%	13677	36,5	-2,3
GPL	2132	5,9%	1970	5,3	-7,6
Electricité	9745	26,9%	10300	27,5	5,7
Autres	208	0,6%	141	0,4	-32,2
<b>Total</b>	<b>36263</b>	<b>100,0</b>	<b>37461</b>	<b>100,</b>	<b>3,3</b>

(\*): La consommation de pétrole brut et condensat est constituée principalement des consommations des industries énergétiques et des pertes.

### Répartition de la consommation nationale par forme d'énergie-



## **B. Consommation finale :**

La consommation finale a connu une croissance globale de l'ordre de 4,9 %, atteignant un niveau près de 26 MTEP en 2006.

### **1. Par secteur d'activité**

Par secteur d'activité, l'évolution et la structure de la consommation se présente comme suit :

La consommation du secteur "Industrie et BTP" a connu une augmentation de près de 12% pour atteindre une consommation de 6,5 MTEP.

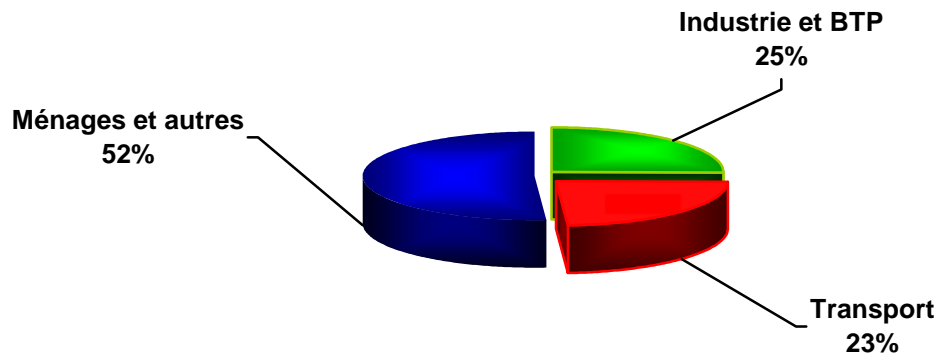
La consommation du secteur "Transports" a augmenté de 3,3 % par rapport à 2005 soit une consommation de 6 MTEP.

La consommation du secteur "Ménages et autres" représentant 51.2 % de la consommation finale, s'est cru de 2.4 % pour atteindre 13,2 MTEP.

10<sup>3</sup> TEP

<b>Consommation Finale par secteur d'activité</b>	<b>2005</b>		<b>2006</b>		<b>TCA</b>
	<b>Quant.</b>	<b>%</b>	<b>Quant</b>	<b>%</b>	<b>(%)</b>
Industrie et BTP	5817	23,7	6507	25,3	11,9
Transport	5842	23,8	6035	23,5	3,3
Ménages et autres	12850	52,4	13161	51,2	2,4
<b>Total</b>	<b>24509</b>	<b>100,0</b>	<b>25703</b>	<b>100,0</b>	<b>4,9</b>

## Répartition de la consommation finale par secteur d'Activité-



## 2 .Par produits

L'évolution de la consommation finale par produit enregistre une croissance de la consommation des produits pétroliers (4.2%) et du gaz naturel (4.4%).

La structure de la consommation finale reste dominée par les produits pétroliers (37%), orientés essentiellement vers la carburation automobile.

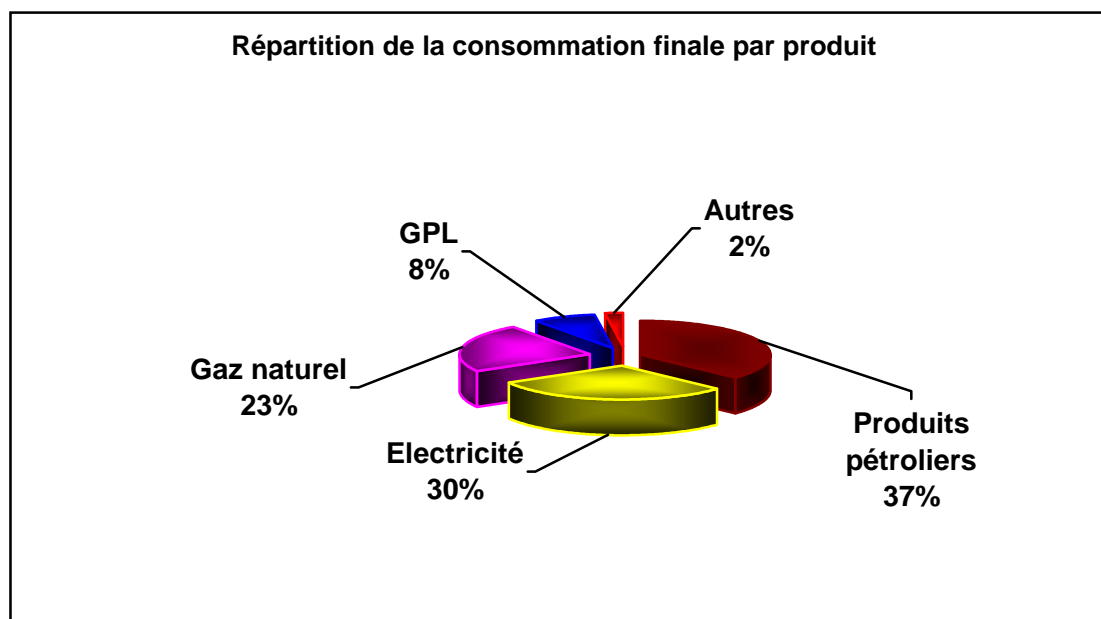
Les consommations de GPL ont baissé de 7 ,6%.

La consommation du gaz naturel a cru de 4.4%, du à la croissance de la consommation des ménages et autres en gaz naturel.

10<sup>3</sup> TEP

Consommation finale	2005		2006		TCA (%)
	Quant	%	Quant.	%	
Produits pétroliers	9101	37,1	9486	36,9	4,2
Gaz naturel	5734	23,4	5987	23,3	4,4
GPL	2132	8,7	1970	7,7	-7,6
Coke sidérurgique	274	1,1	536	2,1	95,5
Electricité	7192	29,3	7655	29,8	6,5
Autres(*)	60	0,3	69	0,2	15,1
<b>Total</b>	<b>24509</b>	<b>100,0</b>	<b>25703</b>	<b>100,0</b>	<b>4,9</b>

(\*) : Bois, gaz sidérurgique





***TROISIEME PARTIE : BILAN DE SYNTHESE***

## Ministère de l'Énergie et des Mines / BILAN ÉNERGETIQUE NATIONAL 2006

## Tableau N°01

		HOUILLE. ET CHARBON	COKE SIDERU- RGIQUE	BOIS	PETROLE BRUT	L.G.N	PROD. PETR. LEGRS	PROD. PETR. LOURDS	GAZ NATUREL	GNL	GPL	ETHANE	GHF	GAZ DE COKER.	ELECTRI- CITE
UNITES SPECIFIQUES		1000 TEC			1000 TONNES				MILLIONS DE THERMIES						GWH
1	PRODUCTION	0	0	92	63865	13440	0	0	836522	0	90862	0	0	0	218
2	IMPORTATION	814	64	0	331	0	253	218	0	0	0	0	0	0	382
3	EXPORTATION	0	0	0	43954	13364	3667	5980	359309	227645	82718	0	0	0	300
4	SOUTAGES	0	0	0	0	0	0	59	0	0	0	0	0	0	0
5	VARI. STOCK (PROD.)	0	-33	0	26	-88	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	DISPONIBILITES INTER.	814	97	92	20216	164	-3665	-5822	477213	-227645	8144	0	0	0	300
7	VARI. STOCK (CONSOM.)	29	0	0	-50	0	-32	-28	0	0	-103	0	0	0	0
8	CONSOMMATION BRUTE	785	97	92	20266	164	-3634	-5794	477213	-227645	8247	0	0	0	300
9	TRANSFORMATION	-591	549	0	-18938	0	6563	12028	-340444	229607	11552	1344	114	201	35008
9.1	COKERIES	-591	565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	0
9.2	HAUTS FOURNEAUX	0	-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	114	0	0
9.3	UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	284	0	-239786	229607	5711	806	0	0	0
9.4	RAFFINERIES	0	0	0	-18938	0	6279	12128	0	0	5841	0	0	0	0
9.5	CENTRALES ELECTRIQUES	0	0	0	0	0	0	-100	-100658	0	0	0	0	0	35008
10	CONSOM. NON ENERG.	0	0	0	0	0	0	404	14070	0	0	806	0	0	0
11	CONSOMMATION NETTE	193	646	92	1328	164	2929	5830	122699	1962	19799	538	114	201	35308
12	CONSOM. INDUS. ENERG.	0	0	0	454	0	0	0	60866	0	0	0	0	0	2802
12.1	CONSOM. AUX CHAMPS	0	0	0	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.2	GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	0	0	0	0	15187	0	0	0	0	0	1532
12.3	UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	0	43824	0	0	0	0	0	269
12.4	RAFFINERIES	0	0	0	405	0	0	0	3772	0	0	0	0	0	200
12.5	AUTRES	0	0	0	0	0	0	0	-1916	0	0	0	0	0	2542
13	CONSOMMATION FINALE	0	714	92	0	0	2262	6361	59869	0	19696	0	0	0	26337,30
13.1	INDUSTRIE ET BTP	0	714	28	0	0	0	942	21522	0	605	0	0	0	9296
13.1.1	SIDERURGIE DE BASE	0	714	0	0	0	0	132	3218	0	0	0	0	0	867
13.1.2	CHIMIE	0	0	0	0	0	0	27	304	0	0	0	0	0	699
13.1.3	AUTRES INDUSTRIES	0	0	0	0	0	0	783	18001	0	605	0	0	0	7730
13.1.3.1	MATERIAUX DE CONST.	0	0	16	0	0	0	109	16156	0	0	0	0	0	2372
13.2	TRANSPORTS	0	0	0	0	0	2262	2768	0	0	3731	0	0	0	441
13.3	MENAGES ET AUTRES	0	0	48	0	0	0	2652	38347	0	15360	0	0	0	16601
14	PERTES	194	0	0	165	11	0	0	1964	0	0	0	511	90	6295
15	ECART STATISTIQUE	0	-68	0	709	153	667	-531	0	1962	103	538	-397	111	-64

## Ministère de l'Énergie et des Mines / BILAN ÉNERGETIQUE NATIONAL 2006

## Tableau 02

		HOUILLE. ET CHARBON	COKE SIDERU- RGIQUE	BOIS	TOTAL PRODUITS SOLIDES	PETROLE BRUT	L.G.N	PROD. PETR. LEGERS	PROD. PETR. LOURDS	TOTAL PRODUITS LIQUIDES	GAZ NATUREL	GNL	GPL	ETHANE	GHF	GAZ DE COKER.	TOTAL PRODUITS GAZEUX	ELECTRI- CITE	TOTAL GENERAL
<b>1000 TEP</b>																			
<b>1</b>	<b>PRODUCTION</b>	0	0	69	69	70252	14784	0	0	85036	83652	0	9086	0	0	0	92738	63	177906
<b>2</b>	<b>IMPORTATION</b>	610	48	0	658	364	0	278	240	882	0	0	0	0	0	0	0	111	1651
<b>3</b>	<b>EXPORTATION</b>	0	0	0	0	48349	14700	4034	6578	73662	35931	22764	8272	0	0	0	66967	87	140716
<b>4</b>	<b>SOUTAGES</b>	0	0	0	0	0	0	0	65	65	0	0	0	0	0	0	0	0	65
<b>5</b>	<b>VARI. STOCK (PROD.)</b>	0	-25	0	-25	29	-97	0	0	-68	0	0	0	0	0	0	0	0	-93
<b>6</b>	<b>DISPONIBILITES INTER.</b>	610	73	69	752	22238	180	-4032	-6404	11982	47721	-22764	814	0	0	0	25771	87	38593
<b>7</b>	<b>VARI. STOCK (CONSOM.)</b>	22	0	0	22	-55	0	-35	-30	-120	0	0	-10	0	0	0	-10	0	-109
<b>8</b>	<b>CONSOMMATION BRUTE</b>	588	73	69	730	22293	180	-3997	-6373	12103	47721	-22764	825	0	0	0	25781	87	38702
<b>9</b>	<b>TRANSFORMATION</b>	-444	412	0	-32	-20832	0	7219	13231	-382	-34044	22961	1155	134	11	20	-9763	10176	0
<b>9.1</b>	<b>COKERIES</b>	-444	423	0	-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	0	0
<b>9.2</b>	<b>HAUTS FOURNEAUX</b>	0	-11	0	-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	11	0	0
<b>9.3</b>	<b>UNITES DE LIQUEFACTION</b>	0	0	0	0	0	0	312	0	312	-23979	22961	571	81	0	0	-366	0	-54
<b>9.4</b>	<b>RAFFINERIES</b>	0	0	0	0	-20832	0	6907	13341	-584	0	0	584	0	0	0	584	0	0
<b>9.5</b>	<b>CENTRALES ELECTRIQUES</b>	0	0	0	0	0	0	0	-110	-110	-10066	0	0	0	0	0	-10066	10176	0
<b>10</b>	<b>CONSOM. NON ENERGE.</b>	0	0	0	0	0	0	0	445	445	1407	0	0	81	0	0	1488	0	1932
<b>11</b>	<b>CONSOMMATION NETTE</b>	145	485	69	699	1461	180	3222	6413	11276	12270	196	1980	54	11	20	14531	10263	36769
<b>12</b>	<b>CONSOM. INDUS. ENERG.</b>	0	0	0	0	499	0	0	0	499	6087	0	0	0	0	0	6087	814	7400
<b>12.1</b>	<b>CONSOM. AUX CHAMPS</b>	0	0	0	0	54	0	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	54

12.2	GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1519	0	0	0	0	0	1519	445	1964
12.3	UNITES DE LQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4382	0	0	0	0	0	4382	78	4461
12.4	RAFFINERIES	0	0	0	0	446	0	0	0	446	377	0	0	0	0	0	377	58	881
12.5	AUTRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-192	0	0	0	0	0	-192	739	547
13	CONSOMMATION FINALE	0	536	69	605	0	0	2489	6997	9486	5987	0	1970	0	0	0	7957	7655	25703
13.1	INDUSTRIE ET BTP	0	536	21	557	0	0	0	1036	1036	2152	0	60	0	0	0	2213	2702	6507
13.1.1	SIDERURGIE DE BASE	0	536	0	536	0	0	0	145	145	322	0	0	0	0	0	322	252	1254
13.1.2	CHIMIE	0	0	0	0	0	0	0	29	29	30	0	0	0	0	0	30	203	263
13.1.3	AUTRES INDUSTRIES	0	0	0	0	0	0	0	861	861	1800	0	60	0	0	0	1861	2247	4969
13.1.3.1	MATERIAUX DE CONST.	0	0	12	12	0	0	0	120	120	1616	0	0	0	0	0	1616	689	2436
13.2	TRANSPORTS	0	0	0	0	0	0	2489	3044	5533	0	0	373	0	0	0	373	128	6035
13.3	MENAGES ET AUTRES	0	0	36	36	0	0	0	2917	2917	3835	0	1536	0	0	0	5371	4825	13161
14	PERTES	145	0	0	145	182	12	0	0	194	196	0	0	0	51	9	257	1830	2425
15	ECART STATISTIQUE	0	-51	0	-51	780	168	734	-585	1097	0	196	10	54	-40	11	232	-19	1115

<b>I-ELECTRICITE</b>	
	<b>GWH</b>
PRODUCTION NATIONALE NETTE	35227
I- PRODUCTION D'ELECTRICITE PRIMAIRE	219
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	219
1.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	218
1.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0,5
2- PRODUCTION AUTONOME	0
2.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	0
2.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
II- PRODUCTION D'ELECTRICITE DERIVEE	35008
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	28662
1.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE GAZ	13840
1.2- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE VAPEUR	14558
1.3- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	264
2- PRODUCTION INDEPENDANTE (KAHRAMA&SKS SKIKDA)	6042
3-PRODUCTION AUTONOME	304
3.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	304

<b>III- PRODUITS LIQUIDES</b>	
	<b>1000 T</b>
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	77305
1- PETROLE BRUT	63865
2-CONDENSAT	13440
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	18591
1- PRODUITS PETROLIERS LEGERS DONT:	6563
1.1- ESSENCES DONT:	2320
1.1.1- ESSENCE NORMALE	1291
1.1.2- ESSENCE SUPER	562
1.1.3 ESSENCE SANS PLOMB	467
1,2 NAPHTA	2995
1.3- KEROZENE	965
2- PRODUITS PETROLIERS LOURDS DONT:	12028
2.1- GAZ OIL	6385
2.2- FUEL OIL DONT:	5337
2.2.1- FUEL OIL BTS	5241
2.2.2- FUEL OIL HTS	96

<b>II- PRODUITS GAZEUX</b>	
	<b>MTH</b>
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	927386
1- GAZ NATUREL (PRODUCTION COMMERCIALE)	836524
1.1- PRODUCTION BRUTE	1850524
1.2- UTILISATIONS EN AMONT	1024670
1.2.1- REINJECTION	853955
1.2.2- TORCHAGES	32889
1.2.3- AUTRES UTILISATIONS	137826
2- GPL/CHAMPS	90862
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	242818
1- GNL	229607
2- GPL	11552
3- ETHANE	1344
4- GAZ DE COKERIE	201
5- GAZ DE HAUTS FOURNEAUX	114

<b>IV- PRODUITS SOLIDES</b>	
	<b>1000 TEC</b>
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	92
1- HOUILLE ET CHARBON	0
2- BOIS	92
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	565
1- COKE SIDERURGIQUE	565

<b>I- ELECTRICITE</b>	
	<b>1000 TEP</b>
PRODUCTION NATIONALE NETTE	10240
I- PRODUCTION D'ELECTRICITE PRIMAIRE	64
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	64
1.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	64
1.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0,146
2- PRODUCTION AUTONOME	0
2.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	0
2.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
II- PRODUCTION D'ELECTRICITE DERIVEE	10176
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	8312
1.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE GAZ	4014
1.2- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE VAPEUR	4222
1.3- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	77
2- PRODUCTION (KAHRAMA&SKS SKIKDA)	1752
3- ELECTRICITE AUTONOME	88
3-PRODUCTIONPRODUITE PAR DIESEL	88

<b>III- PRODUITS LIQUIDES</b>	
	<b>1000 TEP</b>
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	85036
1- PETROLE BRUT	70252
2-CONDENSAT	14784
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	20114
1- PRODUITS PETROLIERS LEGERS DONT:	7219
1.1- ESSENCES DONT:	2552
1.1.1- ESSENCE NORMALE	1420
1.1.2- ESSENCE SUPER	618
1,1,3 ESSENCE SANS PLOMB	514
1.2- NAPHTA	3295
1.3- KEROZENE	1062
2- PRODUITS PETROLIERS LOURDS DONT:	12894
2.1- GAZ OIL	7024
2.2- FUEL OIL DONT:	5871
2.2.1- FUEL OIL BTS	5765
2.2.2- FUEL OIL HTS	106
2.3- AUTRES	0

<b>II- PRODUITS GAZEUX</b>	
	<b>1000 TEP</b>
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	92739
1- GAZ NATUREL (PRODUCTION COMMERCIALE)	83652
1.1- PRODUCTION BRUTE	185052
1.2- UTILISATIONS EN AMONT	102467
1.2.1- REINJECTION	85396
1.2.2- TORCHAGES	3289
1.2.3- AUTRES UTILISATIONS	13783
2- GPL/CHAMPS	9086
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	24282
1- GNL	22961
3- ETHANE	134
4- GAZ DE COKERIE	20
5- GAZ DE HAUTS FOURNEAUX	11

<b>IV- PRODUITS SOLIDES</b>	
	<b>1000 TEP</b>
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	69
1- HOUILLE ET CHARBON	0
2- BOIS	69
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	424
1- COKE SIDERURGIQUE	424