République Algérienne Démocratique et Populaire
MINISTERE DE L'ENERGIE ET DES MINES

Bilan Energétique National de l'année 2009

Edition 2010

RÉSUMÉ

Le bilan énergétique national de l'année 2009 fait ressortir les principales caractéristiques suivantes des flux énergétiques :

■ L'énergie disponible, somme de la production nationale, des importations et des stocks a atteint 166 MTEP en 2009 contre 177 MTEP en 2008, soit une baisse de -6,1 %.

■ La part des exportations du total de l'énergie disponible a été de 73,5%, tandis que le reste a servi à la couverture des besoins internes.

■ Les importations d'énergie primaire ont atteint 505 KTEP soit une baisse de 49%, en raison de la chute des importations de pétrole brut (BRI : -12%) et du charbon (-81%).

Tandis que les importations d'énergie dérivée ont augmenté de 78% pour atteindre 1628 KTEP, essentiellement en raison de la hausse des importations de produits pétroliers (86%).

■ Les quantités de gasoil importées durant l'année 2009 ont atteint 635 KTEP, contrairement à l'année 2008 qui n'a pas connu d'importation de ce produit.

Les exportations sont passées de 135 MTEP en 2008 à 122 MTEP en 2009, soit une baisse de 11%.

■ La consommation globale d'énergie (y compris les pertes), somme de la consommation finale, des consommations non énergétiques et de celles des industries énergétiques, a atteint 41,9 MTEP, soit une croissance de 4,7% par rapport à 2008.

■ Pour les approvisionnements internes, la consommation finale a augmenté de 6,0%, passant de 29,0 MTEP en 2008 à 30,7 MTEP en 2009.

SYNTHESE

DES FLUX ENERGETIQUES (1000 TEP)

Production, variations de stocks : 164 207

Importations : 2 133

Energie disponible : 166 340

Ecart statistique : 946

Approvisionnement interne 41 855

Exportations (y.c soutes : 322) 122 271

- Produits solides : 0
- Produits pétroliers : 11 889
- Pétrole brut et condensat : 49 788
- Produits gazeux : 60 163
- Electricité : 109

Approvisionnement interne : 41 855

Consommations des industries : 8 241

Énergétiques	non énergétiques
6 792	1 449

Consommations finale : 30 707

Comb.Soli	Comb. Liqu	Comb.Gaz	Electricité
272	12 319	9 703	8 414

Consommation finale par secteur : 30 707

Industrie et BTP	Transports	Ménage et autres
7 380	10 264	13 063

SOMMAIRE

INTRODUCTION 04

PREMIERE PARTIE : PRESENTATION DES BILANS ENERGETIQUES

I. STRUCTURE ET CADRE COMPTABLE 06

II. TAUX DE CONVERSION 08

III. SOURCES STATISTIQUES 09

DEUXIEME PARTIE : ANALYSE DU BILAN ENERGETIQUE NATIONAL

I. PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE 11

A. PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE 11
B. PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE 12

II. TRANSFORMATION D'ENERGIE 13

III. ECHANGES D'ENERGIE 13

A. ENERGIE PRIMAIRE 13
B. ENERGIE DERIVEE 15

IV. CONSOMMATION D'ENERGIE 17

A. CONSOMMATION NATIONALE 17
1. EVOLUTION DES DIFFERENTS AGREGATS 17
2. EVOLUTION DE LA CONSOMMATION NATIONALE PAR FORME D'ENERGI 17

B. CONSOMMATION FINALE 19
1. PAR SECTEUR D'ACTIVIT 19
2. PAR PRODUIT 20

III. TABLEAU 2. A : BILAN GLOBAL TOUTE FORME D'ENERGIE *(EN UNITES SPECIFIQUES)* 21

IV. TABLEAU 2.B : BILAN GLOBAL TOUTE FORME D'ENERGIE *(EN KTEP)* 22

TROISIEME PARTIE : BILANS DE SYNTHESES

INTRODUCTION

Le document qui présente le bilan énergétique national de l'année 2009, fait suite aux travaux du même genre publiés annuellement depuis 1975.

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

Il présente une première évaluation de la mise en œuvre de la politique énergétique à travers la pénétration des différentes formes d'énergie dans le bilan.

PREMIERE PARTIE

Bilan Energétique National 2009

Presentation Des Bilans Energetique

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 (TUFE). 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 :

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

- Combustibles liquides
- Combustibles gazeux
- Electricité

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 Exportations
\- 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 : Sidérurgie, Chimie et Matériaux de construction
- Transport ;
- Ménages et autres.

II. TAUX DE CONVERSION

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalente pétrole (TEP). A l'exception de l'électricité, toutes les autres formes d'énergie sont exprimées en TEP sur la base de leur pouvoir calorifique supérieur (P.C.S).

CAS DE L'ÉLECTRICITÉ :

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 :

Produits énergétiques	Unite de base	P.C.S connu ou estimé	Unité spécifique retenue	Equivalent (1000 TEP)
- Houille et charbon **- Coke** **- Bois**	10^3 T	7 500 TH/T 7 500 TH/T 3 225 TH/T	10^3 TEC	0,75
- Pétrole brut, LGN **- Produits pétroliers**	10^3 T	11 000 TH/T 11 000 TH/T	10^3 T	1,1
- Gaz naturel **- Gaz associé** **- GNL** **- Gaz de haut fourneau**	10^6 M3	9,45 TH/M^3 9,45 TH/M^3 5 875 TH/M^3 1 TH/M^3	10^6 TH	0,1
- GPL **- Ethane**	10^3 T	11 800 TH/T 11 200 TH/M^3	10^6 TH	0,1

Evolution du Coefficient Moyen d'équivalence pour l'électricité (pour quelques années repères) en TEP/GWH :

Années	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
C.M.E	340	330	330	295	287	282	281
Années	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
C.M.E	288	299	286	282	302	297	292
Années	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
C.M.E	293	295	297	296	286	291	279
Années	2008	2009	-	-	-	-	-
C.M.E	277	268	-	-	-	-	-

III. SOURCES STATISTIQUES : Les sources statistiques consultées sont les suivantes :

1- SECTEUR DE L'ENERGIE :

1.1- SONELGAZ

Bilan Energétique 2009
Bulletin statistique- 2009
Dalil 2009
Rapport mensuel statistiques décembre 2009

1.2- SONATRACH

Bilan Energétique 2009
Note de conjoncture 4 trimestre 2009
- Naftec : Note de conjoncture 4 trimestre 2009
- Naftal : Bilan Energétique 2009

2 - AUTRES SOURCES

2.1- Direction Général des Forets (DGF) : Bilan Energétique 2009

2.2- Arcelor Metal Steel : Bilan Energétique 2009.

DEUXIEME PARTIE

Bilan Energétique National 2009

Analyse du Bilan Energétique National

I. EVOLUTION DE LA PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE

L'évolution de la production nationale d'énergie entre 2008 et 2009 se présente comme suit :

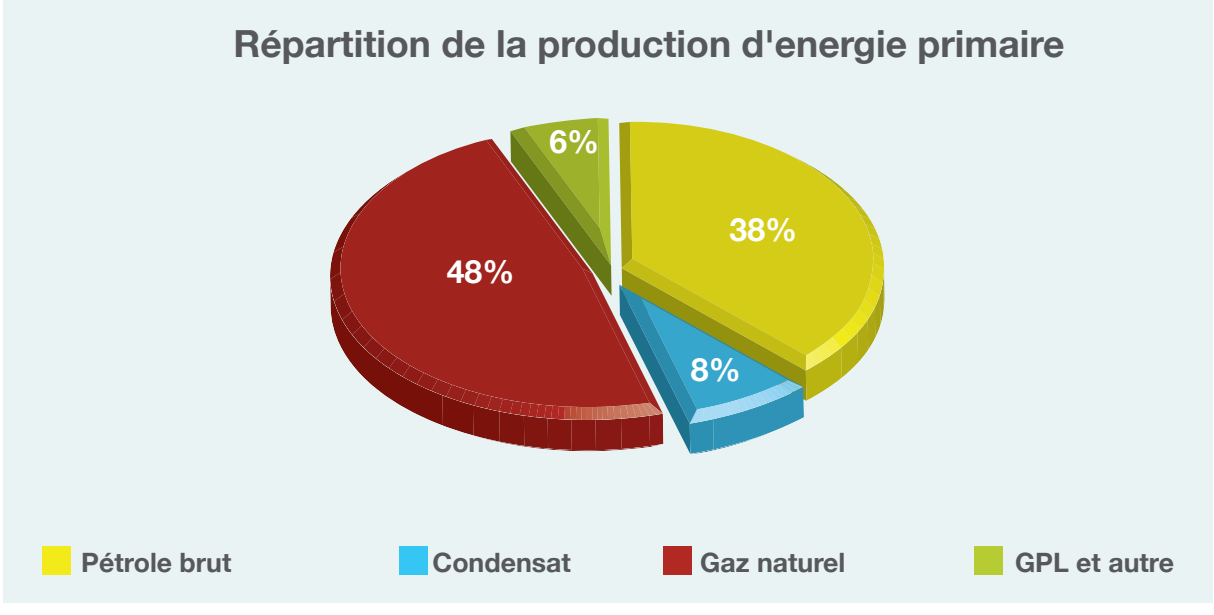
Production d'énergie (10^3 TEP)	2008	2009	(%) TCA
Energie primaire	175 290	164 375	-6,2
Energie dérivée	57 123	57 992	+1,5

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

A. Evolution de la Production d'énergie primaire

L'année 2009 a enregistré une baisse de la production d'énergie primaire qui passe de 175 MTEP en 2008 à 164 MTEP en 2009.Cette baisse est due pratiquement à la baisse de la production des hydrocarbures : pétrole brut (-7,3%), condensat (-10,8%), GN (-4,8%) et celle du GPL aux champs (-3,3%). La production des combustibles solides et de l'électricité hydraulique ont augmenté respectivement de (+15,1%) et (+17,7%).

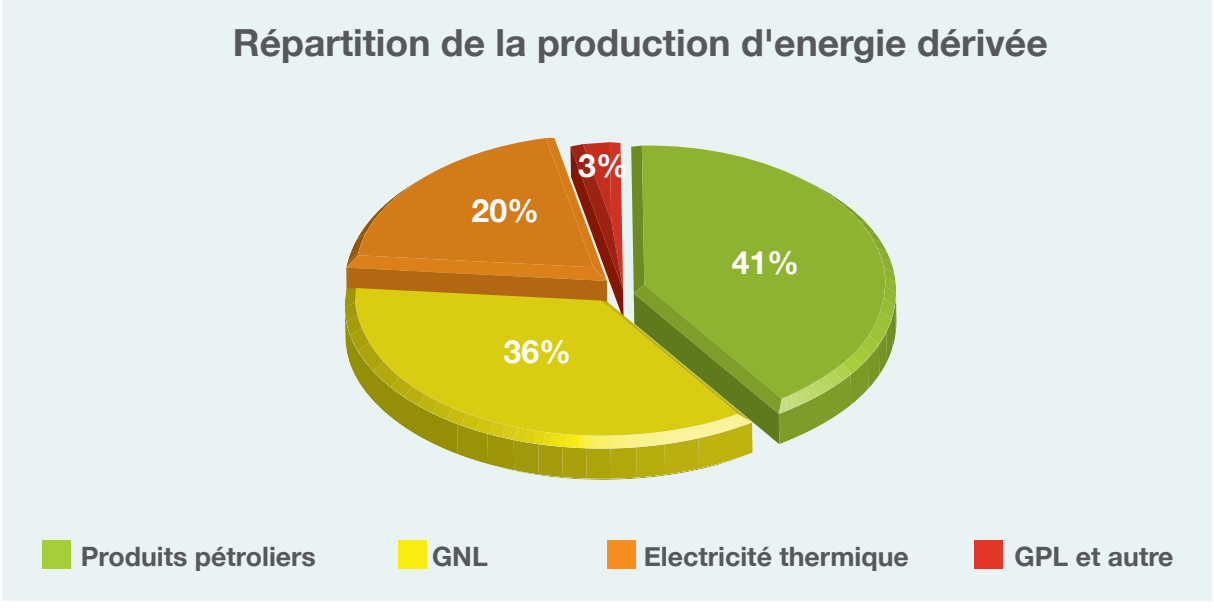
Production d'énergie primaire (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Combustibles solides	50	0	57	0	+15,1
Pétrole brut	67 744	38,6	62 823	38,1	-7,3
Condensat	14 814	8,5	13 221	8,0	-10,8
Gaz naturel	83 041	47,4	78 938	48,2	-4,8
GPL champs	9 563	5,5	9 244	5,6	-3,3
Electricité hydraulique	78	0	92	0	+17,7
Total	**175 290**	**100**	**164 375**	**100.0**	**-6,2**



B. Production d'énergie dérivée

La production d'énergie dérivée a connu une légère augmentation, passant de 57,1 MTEP en 2008 à 58,0 MTEP en 2009, se traduisant par une hausse de 2,2% pour les produits pétroliers, 3,3% pour l'électricité thermique et de 16,8% pour le Gaz sidérurgique.

Production d'énergie dérivée (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Produits pétroliers	23 788	41,6	24 311	41,9	+2,2
GNL	20 500	35,9	20 704	35,7	+1,0
GPL	1 226	2,1	1 194	2,1	-2,6
Electricité thermique	11 080	19,4	11 446	19,7	+3,3
Coke sidérurgique	342	0,6	139	0,2	-59,3
Gaz sidérurgique	120	0,2	140	0,2	+16,8
Ethane	67	0,1	59	0,1	-11,7
Total	**57 123**	**100**	**57 992**	**100**	**+1,5**



II. TRANSFORMATION D'ENERGIE

L'activité raffinage a connu une croissance de 6,0% pour atteindre 25,9 MTEP en 2009, tandis que la transformation du gaz naturel a été plus au moins stable du fait d'un volume pratiquement inchangé des quantités transformées dans les unités GNL et dans les centrales.

Production d'énergie Transformation d'énergie (103 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Houille	358	0,6	149	0,3	-58,5
Pétrole brut	24 786	42,9	24 457	41,4	-1,3
Condensat	0	0	1 436	2,4	+100
Gaz naturel dont :	**32 528**	**56,4**	**33 046**	**55,9**	**+1,4**
*** Unités GNL**	21461	37,3	21 706	36,7	+0,9
*** Centrales**	11 067	19,2	11 340	19,1	+2,5
Total	**57 730**	**100**	**59 088**	**100**	**+2,4**

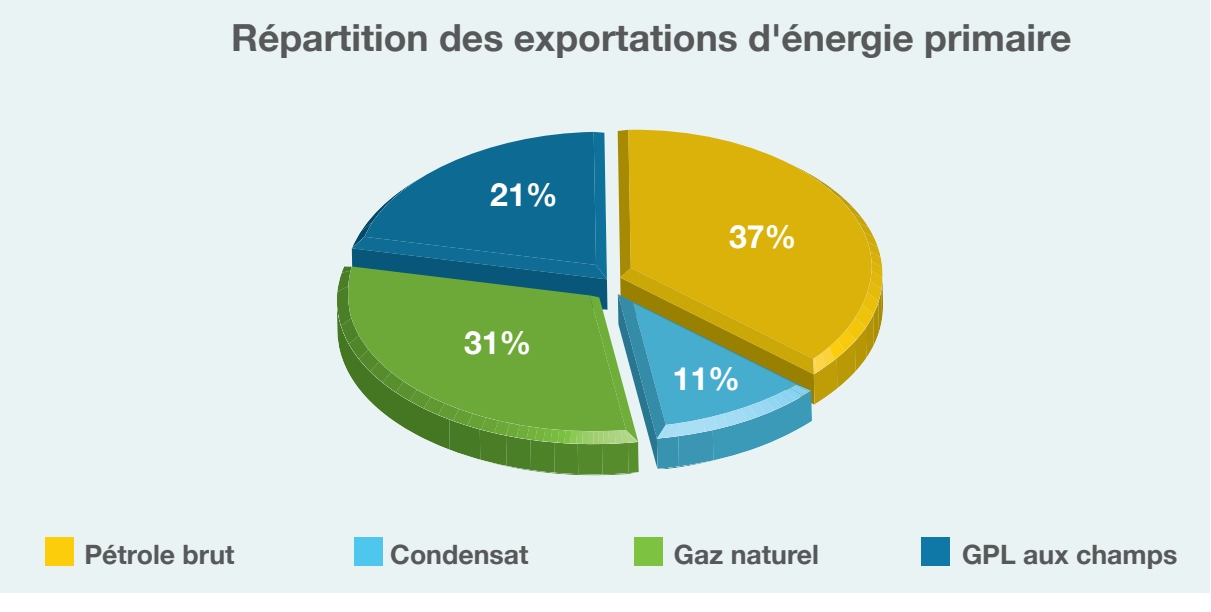
La quantité totale d'énergie primaire transformée a atteint 59,1 MTEP, soit une hausse de 2,4% par rapport au volume transformé durant l'exercice de l'année écoulée, qui a atteint 57,7 MTEP.

III. ECHANGES D'ENERGIE

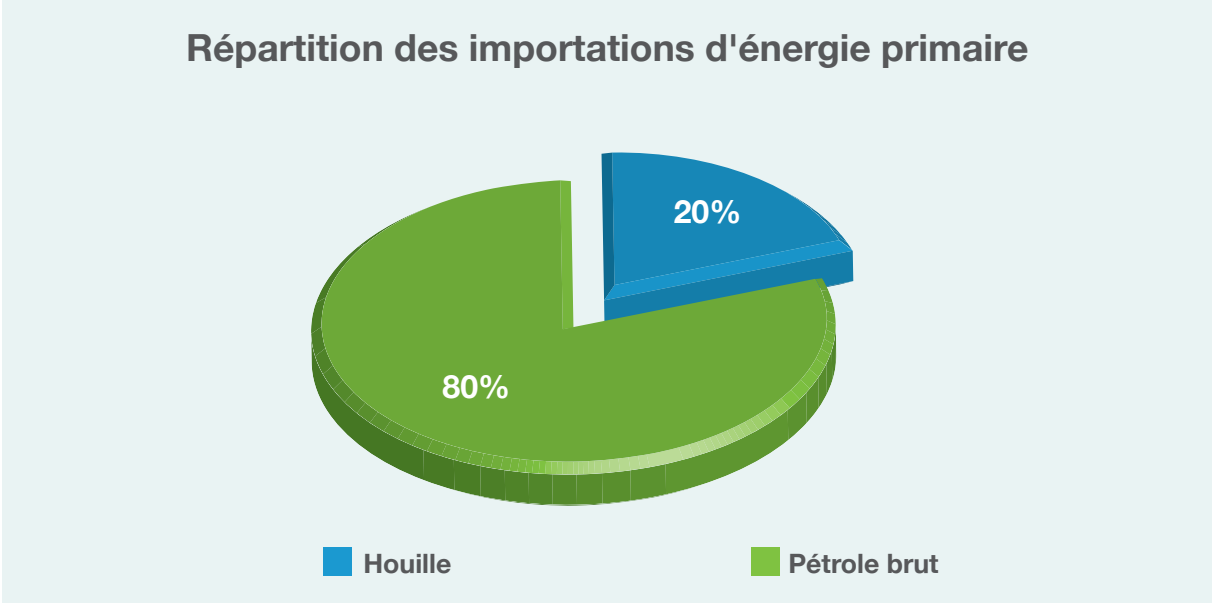
A. Energie primaire

Les exportations d'énergie primaire ont atteint 89,5 MTEP en 2009, soit une baisse de 13,1% par rapport aux niveaux de l'année 2008, due à la régression des exportations de pétrole brut (-11,4%), du Gaz Naturel (- 13,9%) ; du condensat (-18,9%) et GPL aux champs (-9,1).

Echanges d'énergie primaire (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Exportations d'énergie Primaire dont :	**103 021**	**100**	**89 524**	**100**	**-13,1**
Pétrole brut	43 096	45,8	38 204	42,7	-11,4
* Condensat	14 282	15,2	11 584	12,9	-18,9
* Gaz naturel	36 811	39,1	31 706	35,4	-13,9
* GPL aux champs	8 832	27,7	8 030	24,8	-9,1
Importations d'énergie primaire dont :	**994**	**100**	**505**	**100**	**-49,2**
* Houille	537	54,1	102	20,2	-81,0
* BRI[1]	457	45,9	403	79,8	-11,7



[1]- BRI : Pétrole brut réduit importé



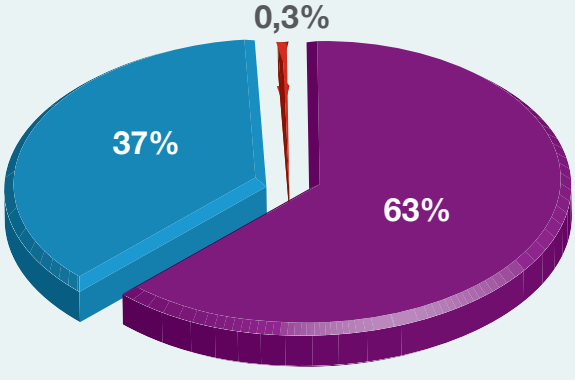
B. Énergie dérivée

Les exportations d'énergie dérivée ont connu une légère baisse de 1,8% en 2009 comparées à ceux de 2008. Cette hausse est due essentiellement à la hausse des exportations des produits pétroliers qui sont passées de 11,5 MTEP à 11,9 MTEP en 2009.

Quand aux importations d'énergie dérivée, elles ont enregistré une forte hausse (78,3%), tirées par une hausse de tous les produits dérivés, essentiellement ceux des produits pétroliers (86,2%).

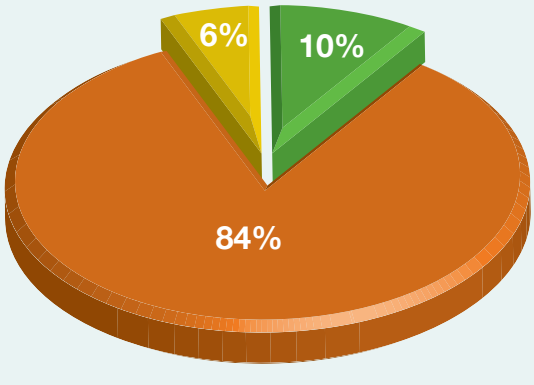
Echanges d'énergie dérivée (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Exportations d'énergie dérivée dont :	**31 840**	**100.0**	**32 425**	**100.0**	**+1,8**
*** GNL**	20 286	63,7	20 427	63,0	+0,7
*** Produits pétroliers**	11 464	36,0	11 889	36,7	+3,7
*** Electricité**	90	0,3	109	0,3	+21,9
Importations d'énergie dérivée dont :	**913**	**100**	**1 628**	**100**	**+78,3**
*** Coke**	99	10,8	154	9,5	+55,7
*** produits pétroliers**	738	80,8	1 374	84,4	+86,2
*** Electricité**	76	8,3	100	6,1	+31,0

Répartition des exportations d'énergie derivée



GNL | Produits pétroliers | Autres

Répartition des importations d'énergie dérivée



Coke | Produits pétroliers | Electricité

IV. CONSOMMATION D'ENERGIE

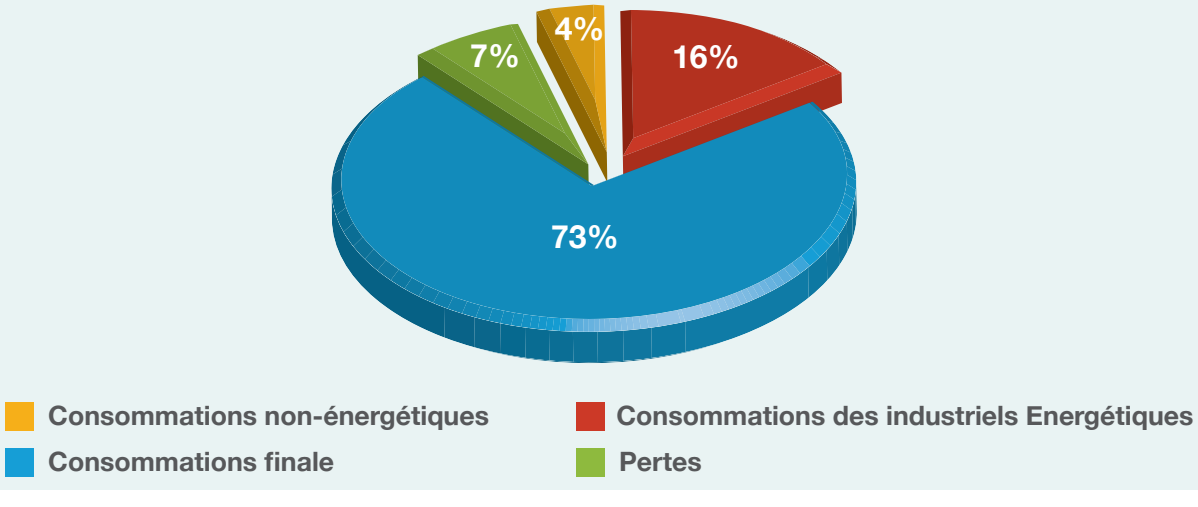
A. Consommation nationale

1. Evolution des différents agrégats

La consommation nationale d'énergie (y compris les pertes), somme de la consommation finale, des consommations non-énergétiques et de celles des industries énergétiques, est passée de 40,0 MTEP en 2008 à 41,9 MTEP en 2009, soit une augmentation de 4,7%.

Consommation nationale par agrégat (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Consommations non-énergétiques	1 351	**3,4**	**1 449**	**3,5**	**+7,3**
Consommation des industries Energétiques	6 846	17,1	6 792	16,2	-0,8
Consommation finale	28 956	72,4	30 707	73,4	+6,0
Pertes	2 841	7,1	2 906	6,9	+2,3
Total	**39 995**	**100**	**41 855**	**100**	**+4,7**

Répartition de la consommation national de l'énergie

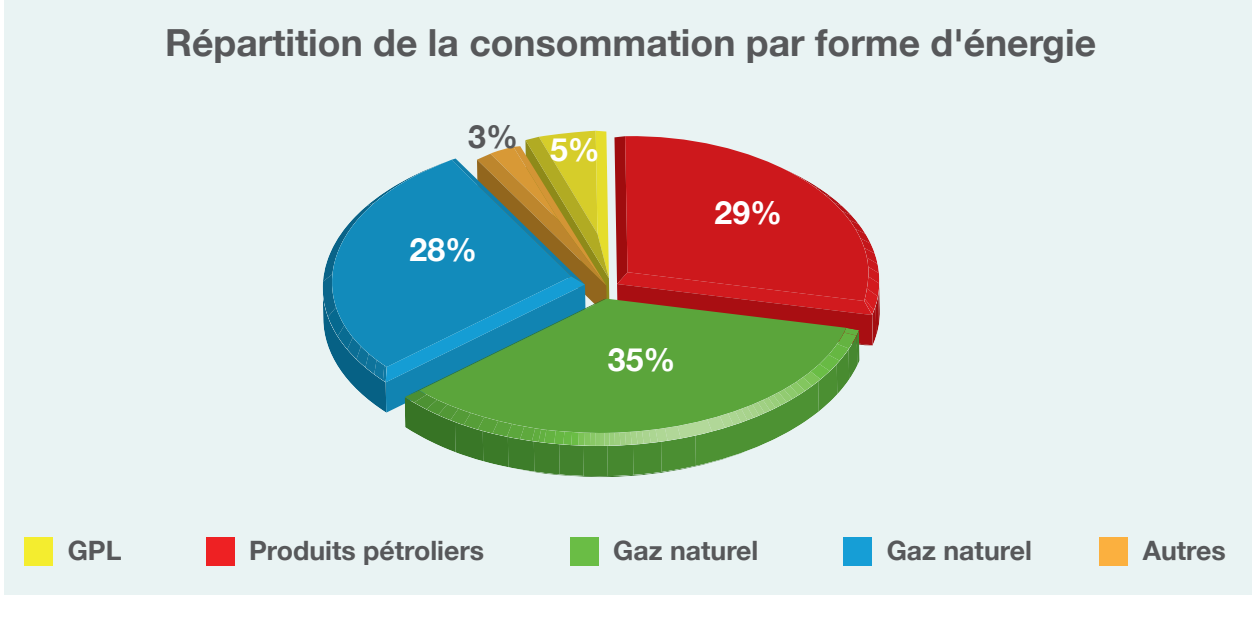


2. Evolution de la consommation nationale par forme d'énergie

La structure de la consommation nationale d'énergie reste dominée par le gaz naturel (35,3%), les produits pétroliers (29,4%) et l'électricité (27,7%).

La consommation du GN, des produits pétroliers et de l'électricité a cru respectivement de 4,2%, 7,7% et 4,1% comparée à ceux de l'année 2008.

Consommation nationale par produit (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Produits solides	426	1,1	321	0,8	-24,7
Pétrole brut*[2]	711	1,8	724	1,7	+1,8
Produits pétroliers	11 438	28,6	12 319	29,4	+7,7
Gaz naturel	14 183	35,5	14 777	35,3	+4,2
GPL	1 957	4,9	1 975	4,7	+0,9
Electricité	11 145	27,9	11 602	27,7	+4,1
Autres	134	0,3	138	0,3	+2,7
Total	**39 995**	**100**	**41 855**	**100**	**+4,7**



[2]- La consommation de pétrole brut est constituée principalement des consommations des industries énergétiques et des pertes

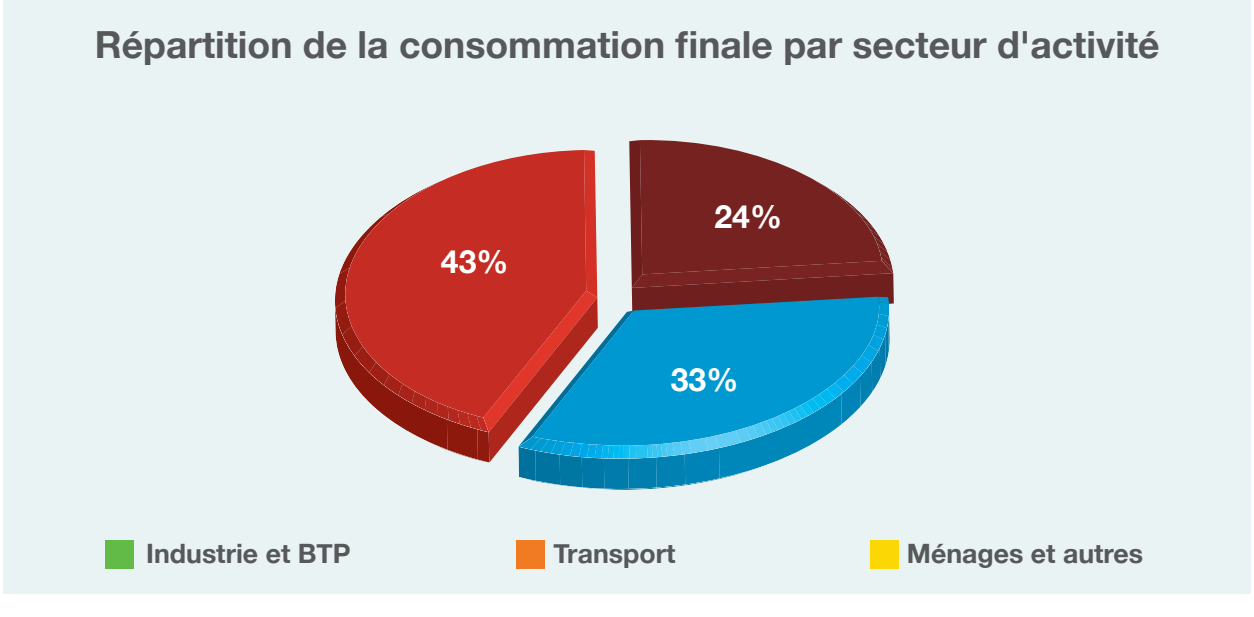
B. Consommation finale

1. Par secteur d'activité :

La consommation finale est passée de 29,0 en 2008 à 30,7 MTEP en 2009, soit une croissance de 6,0%. Par secteur d'activité les performances sont données comme suit :

- Secteur «Industrie et BTP» a connu une croissance de 3,5%, pour atteindre 7,4 MTEP en 2009.
- Secteur «Transports» a atteint 10,3 MTEP en 2009 contre 9,4 MTEP en 2008, soit un taux de croissance de 9,4%.
- Secteur «Ménages et autres» a augmenté de 5,0%, passant de 12,4 MTEP en 2008 à 13,1MTEP en 2009.

Consommation finale par secteur d'activité (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Industrie et BTP	7 130	24,6	7 380	24,0	+3,5
Transport	9 384	32,4	10 264	33,4	+9,4
Ménages et autres	12 442	43,0	13 063	42,5	+5,0
Total	**28 956**	**100**	**30 707**	**100**	**+6,0**



2. Par produits :

L'évolution de la consommation finale par produit est caractérisée par une croissance de la consommation de tous les produits énergétiques, sauf le coke sidérurgique.

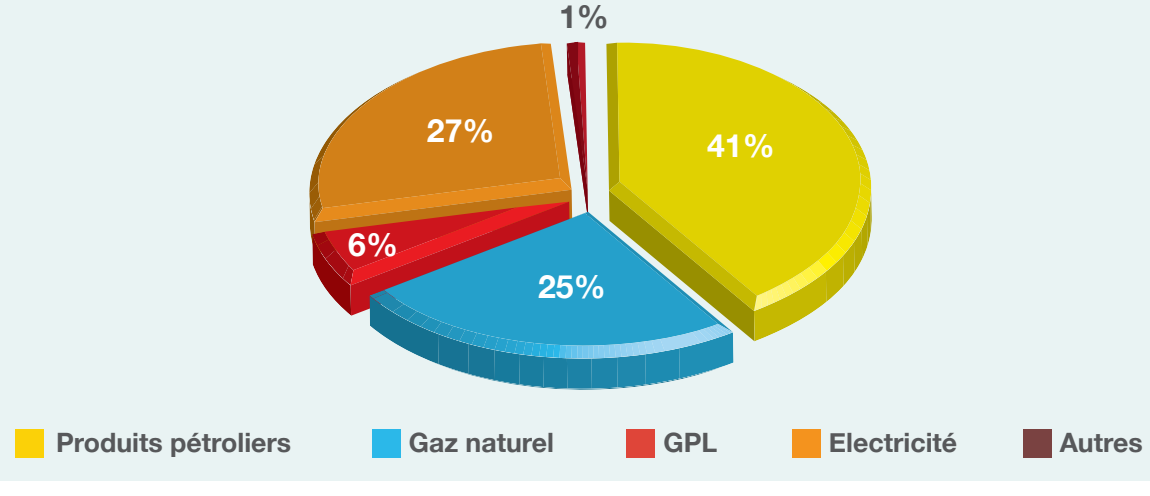
La structure de la consommation finale reste dominée par les produits pétroliers (40%), orientés essentiellement vers la carburation automobile. La répartition de la consommation finale par principaux produits est donnée comme suit :

- Produits pétroliers ont augmenté de 7,7% pour atteindre 12,3 MTEP;
- Gaz naturel a augmenté de 10,8%, pour s'établir à 7,7 MTEP;
- Electricité a augmenté de 1,7% pour s'établir à 8,4 MTEP.

Consommation finale par produit (10^3 TEP)	2008		2009		TCA (%)
	Quant.	%	Quant.	%	
Produits pétroliers	11 438	39,5	12 319	40,1	+7,7
Gaz naturel	6 976	24,1	7 728	25,2	+10,8
GPL	1 957	6,8	1 975	6,4	+0,9
Coke sidérurgique	259	0,9	214	0,7	-17,3
Electricité	8 275	28,6	8 414	27,4	+1,7
Autres*	50	0,2	57	0,2	+15,1
Total	**28 956**	**100**	**30 707**	**100**	**+6,0**

(*) Bois, gaz sidérurgique

Répartition de la consommation finale par produit



III- TABLEAU 2.A : Bilan Global toute forme d'énergie (en unité spécifique)

I-ELECTRICITE	GWH
PRODUCTION NATIONALE NETTE	42 770
I- PRODUCTION D'ELECTRICITE PRIMAIRE	342
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	342
1.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	342
1.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	
2- PRODUCTION AUTONOME	0
2.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	0
2.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
II- PRODUCTION D'ELECTRICITE DERIVEE	42 428
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	26 772
2- PRODUCTION INDEPENDANTE	15 998
PRODUCTION (KAHRAMA, SKS,SKB,SKH)	15 998
3- PRODUCTION AUTONOME	329
3-PRODUCTION PRODUITE PAR DIESEL	329
4- REPARTITION PAR TYPE DE PRODUCTION	
1.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE GAZ	19 940
1.2- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE VAPEUR	11 857
1.3- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	313
1.4- CYCLE COMBINE	10 318
PRODUCTION TOTALE D'ELECTRICITE	42 428

III- PRODUITS LIQUIDES	1000T
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	69 130
1- PETROLE BRUT	57 112
2-CONDENSAT	12 019
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	22 004
1- PRODUITS PETROLIERS LEGERS DONT :	8 458
1.1- ESSENCES :	2 517
1,2 NAPHTA	4 656
1.3- KEROZENE	969
2- PRODUITS PETROLIERS LOURDS DONT :	13 546
2.1- GAZ OIL	7 533
2.2- FUEL OIL :	5 581

II- PRODUITS GAZEUX	MTH
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	881 819
1- GAZ NATUREL (PRODUCTION COMMERCIALE)	789 377
1.1- PRODUCTION BRUTE	1 425 939
1.2- UTILISATIONS EN AMONT	1 080 447
1.2.1- REINJECTION	897 816
1.2.2- TORCHAGES	52 003
1.2.3- AUTRES UTILISATIONS	130 627
2- GPL/CHAMPS	96 441
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	220 964
1- GNL	207 035
2- GPL	11 937
3- ETHANE	594
4- GAZ DE COKERIE	95
5- GAZ DE HAUTS FOURNEAUX	1 303

IV- PRODUITS SOLIDES	1000TEC
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	77
1- HOUILLE ET CHARBON	0
2- BOIS	77
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	12
1- COKE SIDERURGIQUE	12

III- Tableau 2.B. : Bilan Global toute forme d'énergie (1 000 TEP)

I- ELECTRICITE	1000 TEP
PRODUCTION NATIONALE NETTE	11 539
I- PRODUCTION D'ELECTRICITE PRIMAIRE	92
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	92
1.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	92
1.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
2- PRODUCTION AUTONOME	0
2.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	0
2.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
II- PRODUCTION D'ELECTRICITE DERIVEE	11 446
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	7 223
2- PRODUCTION INDEPENDANTE	4 316
PRODUCTION (KAHRAMA, SKS,SKB,SKH)	4 316
3- PRODUCTION AUTONOME	89
3-PRODUCTION PRODUITE PAR DIESEL	89
4- REPARTITION PAR TYPE DE PRODUCTION	
1.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE GAZ	5 379
1.2- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE VAPEUR	3 199
1.3- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	84
1.4- CYCLE COMBINE	2 784
PRODUCTION TOTALE D'ELECTRICITE	11 446

III- PRODUITS LIQUIDES	1000 TEP
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	76 043
1- PETROLE BRUT	62 823
2-CONDENSAT	13 221
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	24 205
1- PRODUITS PETROLIERS LEGERS DONT :	9 304
1.1- ESSENCES :	2 769
1.2- NAPHTA	5 121
1.3- KÉROSÈNE	1 066
2- PRODUITS PETROLIERS LOURDS DONT :	14 901
2.1- GAZ OIL	8 286
2.2- FUEL OIL :	6 140

II- PRODUITS GAZEUX	1000 TEP
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	88 182
1- GAZ NATUREL (PRODUCTION COMMERCIALE)	78 938
1.1- PRODUCTION BRUTE	142 594
1.2- UTILISATIONS EN AMONT	108 045
1.2.1- REINJECTION	89 782
1.2.2- TORCHAGES	5 200
1.2.3- AUTRES UTILISATIONS	13 063
2- GPL/CHAMPS	9 244
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	22 096
1- GNL	20 704
2- GPL	1 194
3- ETHANE	59
4- GAZ DE COKERIE	10
5- GAZ DE HAUTS FOURNEAUX	130

IV- PRODUITS SOLIDES	1000 TEP
I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	57
1- HOUILLE ET CHARBON	0
2- BOIS	57
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	9
1- COKE SIDERURGIQUE	9

TROISIEME PARTIE

Bilan Energétique National 2009

Bilans de Synthese

Ministere de l'Energie et des Mines

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL DE L'ANNEE 2009

TABLEAU N°2 A

		HOUILLE. ET CHARBON	COKE SIDERU-RGIQUE	BOIS	PETROLE BRUT	L.G.N	Total Produits Pétro-liers	Gasoil	Fuel oil	Essen-ces	Kerose-nes	Naphta	Autres Produits	GAZ NATUREL	GNL	GPL	ETHANE	GHF	GAZ DE COKER	ELECTRI-CITE
Unites Specifiques Communes		**1000 TEC**			**1000 TONNES**									**MILLIONS DE THERMIES**						**GWH**
1	PRODUCTION	0	0	77	57 112	12 019	0	0	0	0	0	0	0	789 377	0	92 441	0	0	0	342
2	IMPORTATION	136	205	0	366	0	1 249	577	201	37	0	0	481	0	0	0	0	0	0	369
3	EXPORTATION	0	0	0	34 731	10 531	10 808	0	5 585	97	357	4 705	64	317 057	204 274	80 299	0	0	0	405
4	SOUTAGES	0	0	0	0	-0	293	54	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	VARI. STOCK (PROD.)	0	-93	0	31	-120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	DISPONIBILITES INTER.	136	299	77	22 716	1 608	-9 852	523	-5 624	-60	-357	-4 705	417	472 320	-204 274	12 142	0	0	0	306
7	VARI. STOCK (CONSOM.)	-121	-93	0	5	0	116	81	22	6	7	0	1	0	0	226	0	0	0	0
8	CONSOMMATION BRUTE	256	392	77	22 711	1 608	-9 968	442	-5 646	-66	-363	-4 705	416	472 320	-204 274	11 916	0	0	0	306
9	**TRANSFORMATION**	**-198**	**12**	**0**	**-22 234**	**-1 306**	**22 004**	**7 436**	**5 581**	**2 774**	**969**	**4 656**	**587**	**-330 455**	**207 035**	**11 937**	**594**	**1 303**	**95**	**42 427**
9.1	COKERIES	-198	185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0
9.2	HAUTS FOURNEAUX	0	-174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 303	0	0
9.3	UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	257	0	0	257	0	0	0	-217 057	207 035	5 463	594	0	0	0
9.4	RAFFINERIES	0	0	0	-22 234	-1 306	21 844	7 533	5 581	2 517	969	4 656	587	0	0	6 473	0	0	0	0
9.5	CENTRALES ELECTRIQUES	0	0	0	0	0	-97	-97	0	0	0	0	0	-113 398	0	0	0	0	0	42 427
10	**CONSOM. NON ENERGE.**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**13 901**	**0**	**0**	**594**	**0**	**0**	**0**
11	**CONSOMMATION NETTE**	**58**	**404**	**77**	**477**	**302**	**12 036**	**7 878**	**-64**	**2 708**	**606**	**-49**	**1 004**	**127 964**	**0**	**23 853**	**0**	**1 303**	**95**	**42 733**
12	**CONSOM. INDUS. ENERG.**	**0**	**0**	**0**	**489**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**54 401**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3 020**
12.1	CONSOM. AUX CHAMPS	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.2	GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 601	0	0	0	0	0	93
12.3	UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 934	24 205	0	0	0	0	330
12.4	RAFFINERIES	0	0	0	455	0	0	0	0	0	0	0	0	4 706	0	0	0	0	0	209
12.5	AUTRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 160	0	0	0	0	0	2 388
13	**CONSOMMATION FINALE**	**0**	**286**	**77**	**0**	**0**	**11 199**	**7 747**	**1**	**2 338**	**444**	**0**	**669**	**77 278**	**0**	**19 747**	**0**	**0**	**0**	**31 187**
13.1	INDUSTRIE ET BTP	0	286	51	0	0	1 508	914	0	4	0	0	591	24 705	0	1 481	0	0	0	10 563
13.1.1	SIDERURGIE DE BASE	0	286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 303	0	0	0	0	0	835
13.1.2	CHIMIE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	0	0	0	0	0	948
13.1.3	AUTRES INDUSTRIES	0	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 174	0	741	0	0	0	8 779
13.1.3.1	MATERIAUX DE CONST.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 234	0	0	0	0	0	2 993
13.2	TRANSPORTS	0	0		0	0	8 877	6 180	0	2 205	444	0	47	0	0	3 717	0	0	0	476
13.3	MENAGES ET AUTRES	0	0	26	0	0	814	653	1	129	0	0	31	52 573	0	14 549	0	0	0	20 148
14	**PERTES**	**65**	**0**	**0**	**169**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 190**	**0**	**0**	**0**	**782**	**3**	**8 797**
15	**ECART STATISTIQUE**	**-7**	**118**	**0**	**-181**	**302**	**837**	**131**	**-65**	**370**	**162**	**-49**	**335**	**-5 905**	**0**	**4 105**	**0**	**521**	**92**	**-271**

Ministere de l'Energie et des Mines

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL DE L'ANNEE 2009

TABLEAU N°2 B

1000 TEP	HOUILLE. ET CHARBON	COKE SIDERU-RGIQUE	BOIS	TOTAL PRODUITS SOLIDES	PETROLE BRUT	L.G.N	Total Produits Pétroliers	Gasoil	Fuel oil	Essen-ces	kerose-nes	Naphta	Autres Produits	TOTAL PRODUITS LIQUIDES	GAZ NATUREL	GNL	GPL	ETHANE	GHF	GAZ DE COKER.	TOTAL PRODUITS GAZEUX	ELECTRI-CITE	TOTAL GENERAL
PRODUCTION	0	0	57	57	62 823	13 221	0	0	0	0	0	0	0	76 043	78 938	0	9 244	0	0	0	88 182	92	164 375
IMPORTATION	102	154	0	256	403	0	1 374	635	221	41	0	0	529	1 777	0	0	0	0	0	0	0	100	2 133
EXPORTATION	0	0	0	0	38 204	11 584	11 889	0	6 144	107	393	5 176	70	61 677	31 706	20 427	8 030	0	0	0	60 163	109	121 949
SOUTAGES	0	0	0	0	0	0	322	59	264	0	0	0	0	322	0	0	0	0	0	0	0	0	322
VARI. STOCK (PROD.)	0	-70	0	-70	34	-132	0	0	0	0	0	0	0	-98	0	0	0	0	0	0	0	0	-168
DISPONIBILITES INTER.	102	224	57	383	24 988	1 769	-10 837	576	-6 186	-66	-392	-5 176	459	15 919	47 232	-20 427	1 214	0	0	0	28 019	83	44 404
VARI. STOCK (CONSOM.)	-91	-70	0	-160	6	0	128	89	24	6	7	0	1	134	0	0	23	0	0	0	23	0	-4
CONSOMMATION BRUTE	192	294	57	544	24 982	1 769	-10 965	486	-6 210	-72	-400	- 5 176	458	15 786	47 232	-20 427	1 192	0	0	0	27 996	83	44 408
TRANSFORMATION	**-149**	**9**	**0**	**-140**	**-24 457**	**-1 436**	**24 205**	**8 180**	**6 140**	**3 052**	**1 066**	**5 121**	**646**	**-1 689**	**-33 046**	**20 704**	**1 194**	**59**	**130**	**10**	**-10 949**	**11 446**	**-1 332**
COKERIES	-149	139	0	-10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0
HAUTS FOURNEAUX	0	-130	0	-130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	0	130	0	0
UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	283	0	0	283	0	0	0	283	-21 706	20 704	546	59	0	0	-397	0	-114
RAFFINERIES	0	0	0	0	-24 457	-1 436	24 028	8 286	6 140	2 769	1 066	5 121	646	-1 865	0	0	647	0	0	0	647	0	-2 218
CENTRALES ELECTRIQUES	0	0	0	0	0	0	-106	-106	0	0	0	0	0	-106	-11 340	0	0	0	0	0	-11 340	11 446	0
CONSOM. NON ENERGE.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 340**	**0**	**0**	**59**	**0**	**0**	**1 449**	**0**	**1 449**
CONSOMMATION NETTE	**44**	**303**	**57**	**404**	**525**	**332**	**13 240**	**8 666**	**-71**	**2 979**	**666**	**-54**	**1 104**	**14 097**	**12 796**	**0**	**2 385**	**0**	**130**	**10**	**15 322**	**11 529**	**41 351**
CONSOM. INDUS. ENERG.	**0**	**0**	**0**	**0**	**537**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**537**	**5 440**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5 440**	**815**	**6 792**
CONSOM. AUX CHAMPS	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	37
GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	960	0	0	0	0	0	960	25	985
UNITES DE LQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 893	2 421	0	0	0	0	6 314	89	6 403
RAFFINERIES	0	0	0	0	501	0	0	0	0	0	0	0	0	501	471	0	0	0	0	0	471	56	1 028
AUTRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116	0	0	0	0	0	116	644	760
CONSOMMATION FINALE	**0**	**214**	**57**	**272**	**0**	**0**	**12 319**	**8 522**	**1**	**2 572**	**488**	**0**	**735**	**12 319**	**7 728**	**0**	**1 975**	**0**	**0**	**0**	**9 703**	**8 414**	**30 707**
INDUSTRIE ET BTP	0	214	38	252	0	0	1 659	1 005	1	4	0	0	650	1 659	2 471	0	148	0	0	0	2 619	2 850	7 380
SIDERURGIE DE BASE	0	214	0	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230	0	0	0	0	0	230	225	670
CHIMIE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	23	256	279
AUTRES INDUSTRIES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 217	0	74	0	0	0	2 291	2 368	4 660
MATERIAUX DE CONST.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 023	0	0	0	0	0	2 023	807	2 831
TRANSPORTS	0	0	0	0	0	0	9 764	6 799	301	2 426	488	0	52	9 764	0	0	372	0	0	0	372	128	10 264
MENAGES ET AUTRES	0	0	19	19	0	0	896	718	0	142	0	0	34	896	5 257	0	1 455	0	0	0	6 712	5 436	13 063
PERTES	**49**	**0**	**0**	**49**	**186**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**186**	**219**	**0**	**0**	**0**	**78**	**0**	**297**	**2 373**	**2 906**
ECART STATISTIQUE	**-5**	**89**	**0**	**83**	**-199**	**332**	**921**	**144**	**-72**	**407**	**178**	**-54**	**369**	**1 054**	**-590**	**0**	**411**	**0**	**52**	**9**	**-119**	**-73**	**946**

Tour A, Val d'Hydra. Bp 677 Alger Gare, Algérie.
Tél.: +213 (0) 21 48 85 26 **- Fax.:** +213 (0)21 48 85 57
E-mail: infomem-algeria.org
www.mem-algeria.org

© Baosem 2010