



Royaume du Maroc

**Ministère de l'Énergie, des Mines,
de l'Eau et de l'Environnement**



Secteur de l'énergie Chiffres clés

Année 2009

Données définitives 2009 05-11-2010

SOMMAIRE

I- DONNEES GENERALES

I-1 Contribution à l'économie nationale

I-2 Facture énergétique

I-3 Evolution de la balance énergétique

II PRODUITS PETROLIERS

II-1 Caractéristiques 2009

II-2 Importations du pétrole brut et des produits pétroliers

II-3 Exportations des produits pétroliers

II-4 Production de la raffinerie de la SAMIR

II-5 Evolution de la consommation des produits pétroliers

III- ENERGIE ELECTRIQUE

III-1 Caractéristiques 2009

III-2 Energie électrique nette appelée

III-3 Distribution de l'électricité

III-4 Electrification rurale

I - DONNEES GENERALES :

I-1 Contribution à l'Economie Nationale

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
PIB	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
Recettes fiscales (Milliards DH)	12	12	12,5	12,5	12,5	15	16	17,3
Facture Energétique (Milliards DH)	19,1	21,4	26,6	37,6	44,4	51,8	69,7	50,6
Consommation Energétique (Mtep)	10,5	10,9	11,5	12,2	12,9	13,7	14,8	15,1
Investissements (Millions de DH)	4 675	5 085	7 281	6 192	6 774	13 878	21 544	10 018
Consommation (tep/hab)	0,36	0,37	0,39	0,40	0,42	0,45	0,47	0,48
Consommation (kwh/hab)	483	515	545	584	631	666	694	710

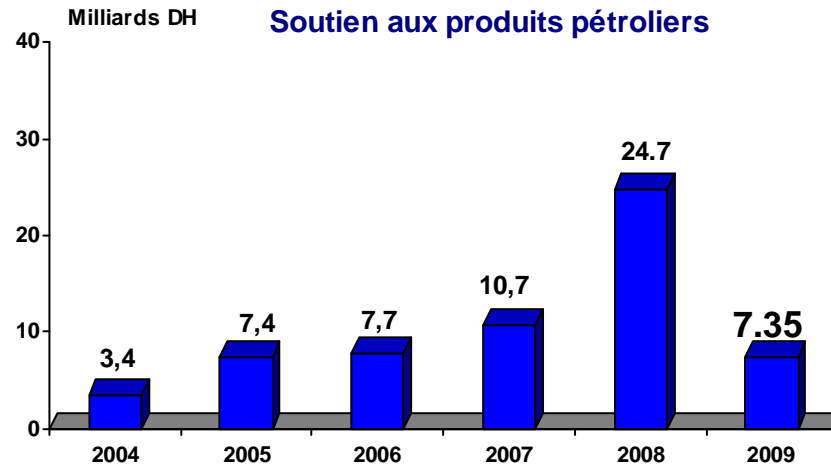
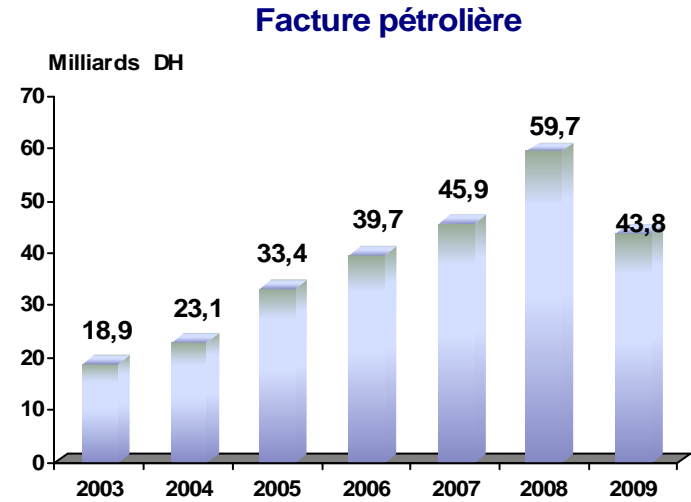
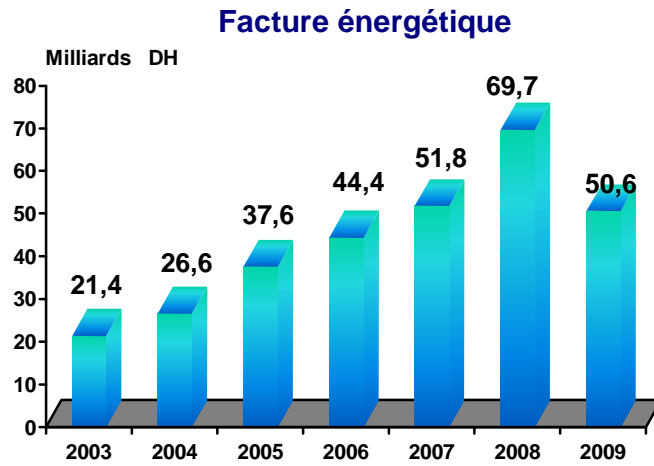
I-2 Facture Energétique

	Milliards DH							
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Pétrole brut et produits pétroliers	16,2	18,9	23,1	33,4	39,7	45,9	59,7	43,8
Charbon	2,5	2,0	3,0	3,7	3,6	4,3	6,7	4,5
Electricité	0,4	0,5	0,5	0,5	1,1	1,6	3,3	2,3
Total	19,1	21,4	26,6	37,6	44,4	51,8	69,7	50,6

Gaz naturel : Redevance de transit du Gazoduc Maghreb Europe (GME)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Total de la redevance Millions Nm³	613	611	692	897	785	757	813	658,4

DONNEES GENERALES



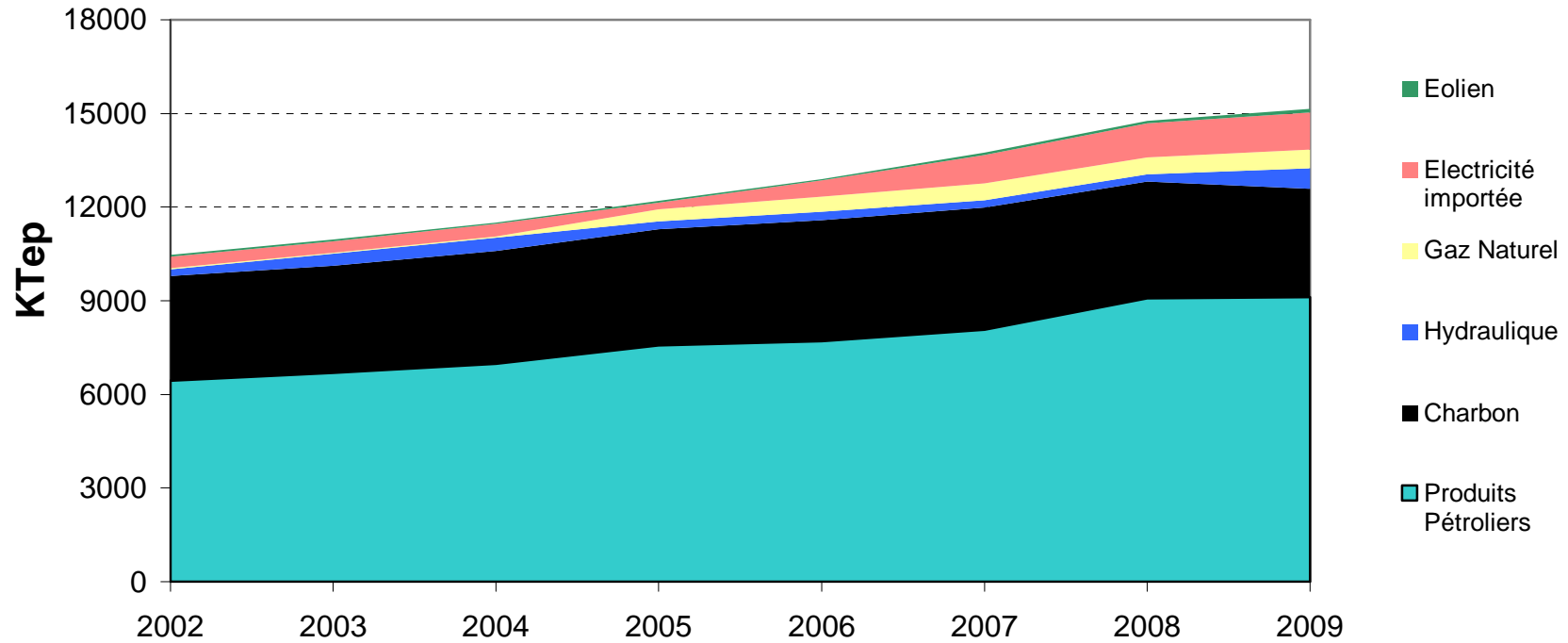
DONNEES GENERALES

I-3 Evolution de la balance énergétique

ktep

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Production	330	478	528	346	370	365	374	819
Pétrole et Gaz Naturel	61	57	64	45	66	60	59	49
Hydraulique	219	375	414	251	256	235	238	668
Eolien	50	46	50	50	48	70	77	102
Consommation	10 461	10 961	11 511	12 190	12 901	13 734	14 764	15139
Produits Pétroliers	6445	6681	6982	7582	7713	8069	9068	9106
Charbon	3337	3439	3620	3716	3878	3910	3740	3475
Hydraulique	219	375	414	251	256	235	238	668
Gaz Naturel	48	46	45	379	479	540	533	586
Electricité importée	362	374	400	212	527	910	1108	1202
Eolien	50	46	50	50	48	70	77	102
Part des Produits Pétroliers (%)	61,6	61	60,6	62,2	59,8	58,8	61,4	60,1
Dépendance (%)	96,8	95,6	95,4	97,2	97,1	97,3	97,5	94,6

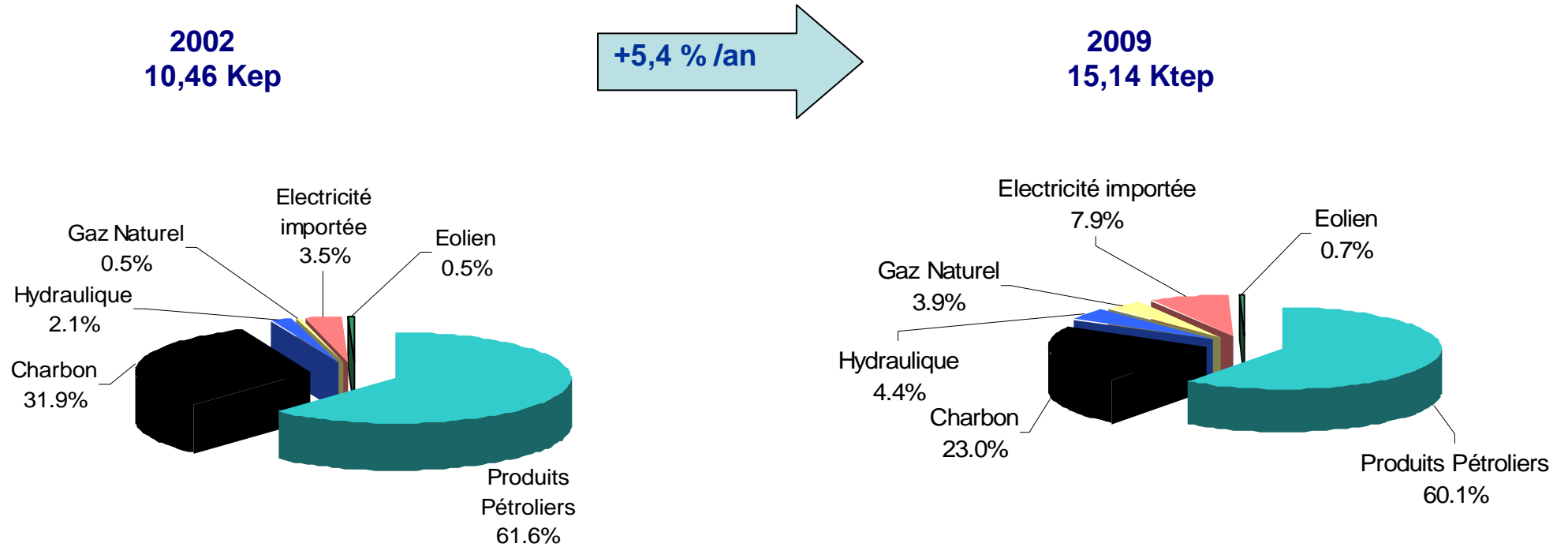
Evolution de la consommation énergétique



Ktep : 1000 Tonnes Equivalent Pétrole

DONNEES GENERALES

Répartition de la consommation énergétique



II – PRODUITS PETROLIERS

II-1 Caractéristiques 2009

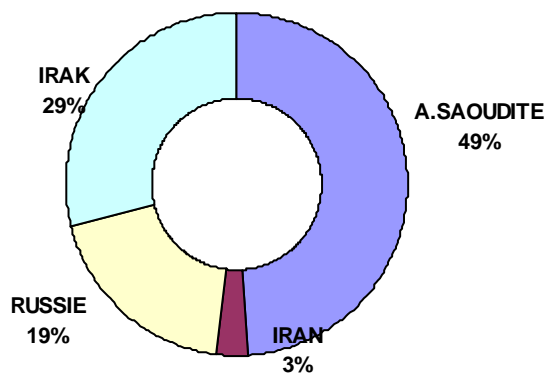
- **Consommation en produits pétroliers : 9,1 Millions tonnes**
- **Production :**
 - Pétrole **7 823 T**
 - Gaz naturel **41 MNm³**
- **Facture pétrolière : 43,8 Milliards de DH**
- **Gazoduc Maghreb Europe : capacité 12,5 Mrds m³/an- 11,25 Mrds en 2008**
- **Capacité de raffinage : 6,5 MT/an**
- **Nombre de sociétés de distribution :**
 - Produits pétroliers liquides : **15**
 - Gaz de pétrole liquéfiés : **16**
- **Nombre de stations de service : 2253**
- **Nombre de centres emplisseurs : 35**
- **Capacité d'emplissage butane : 1,9 MT/an (1poste de 8 h/j)**
- **Capacité de stockage chez les Distributeurs**
 - Produits pétroliers liquides : **851 700 T**
 - Butane : **166 000 T**
 - Propane : **12 800 T**

PRODUITS PETROLIERS

II-2 Importations de pétrole brut et des produits pétroliers (kT)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
PETROLE BRUT	6 182	4 614	6 134	6 910	6 402	6 268	5 535	4 786
PROPANE	77	117	120	110	115	130	129	139
BUTANE	923	1 098	1 168	1 186	1 246	1 474	1465	1 674
GAS OIL	381	1 585	978	997	1 312	1 813	2078	3 147
JET	144	187	100	100	95	150	120	167
F,OIL		28					524	493
PARAFFINE&HUILES	11	86	53	8	7	6	6	31
BITUMES		120	24		22	35	19	88
SUPER		242	112			58	44	223

Importations du pétrole brut en 2009:4786 kt



PRODUITS PETROLIERS

II-3 Exportations des produits pétroliers (kTonnes)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
NAPHTA	596,6	522,2	612,8	689,5	493,6	602,7	462,8	328,4
HUILE DE BASE	46,3		27,6	32,6	21,6	4,1	27,8	23,8
FUEL OIL	744,2	298,1	784,5	623,7	595,8	624,5	190,5	222,5
BITUMES				9,0	20,1	17,0		
GASOIL					20,0	5,2	31,4	236,5

II-4 Production de la raffinerie de la SAMIR (kTonnes)

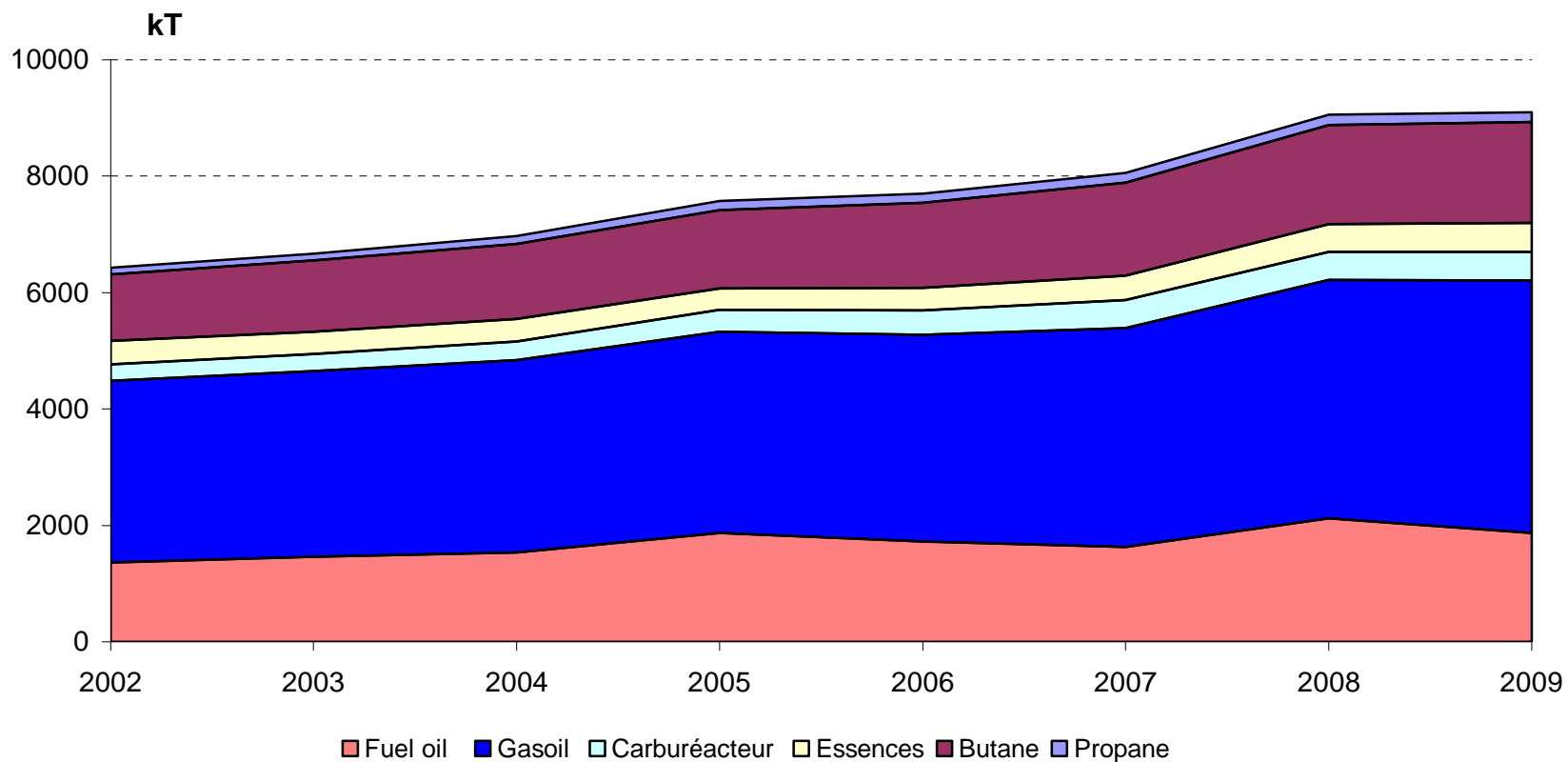
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
BUTANE	190,4	63,8	91,1	161,0	150,3	134,8	124,4	71,8
ORDINAIRE	76,5	58,1	49,1	12,8	N'est plus commercialisé			
SUPER	300,0	74,0	207,8	358,9	373,2	365,2	404,3	313,2
PROPANE	41,7	3,5	13,3	42,7	41,6	35,5	46	30,6
LAMPANT	80,1	52,1	11,6	1,8	2,8	N'est plus commercialisé		
JET A1	137,2	107,5	174,1	264,0	235,7	292,4	262,2	256,8
GAS OIL	2323,4	1535,7	2254,2	2295,0	2032,9	1996,1	1818,8	1385,4
FUEL OIL	1999,5	1747,5	2263,9	2545,1	2264,7	2269,1	1879,9	1492,2
NAPHTA	527,2	558,8	625,2	650,5	529,6	596,3	454,5	334,6

PRODUITS PETROLIERS

II-5 Evolution de la consommation en Produits Pétroliers (kTonnes)

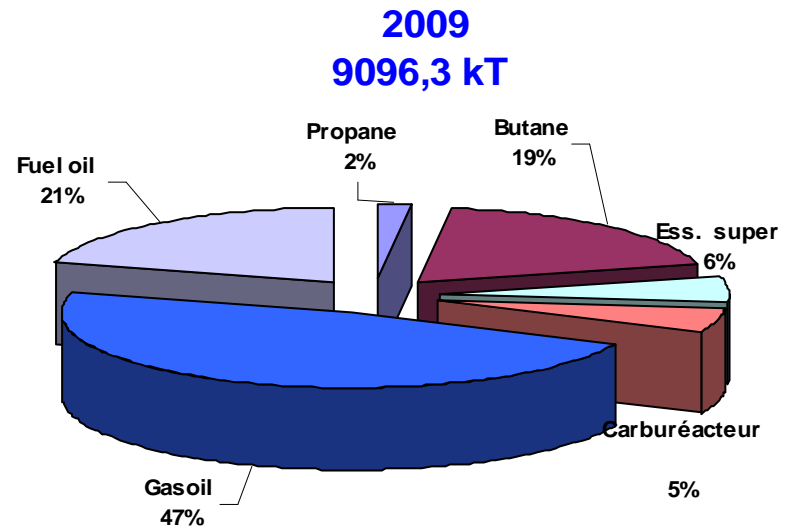
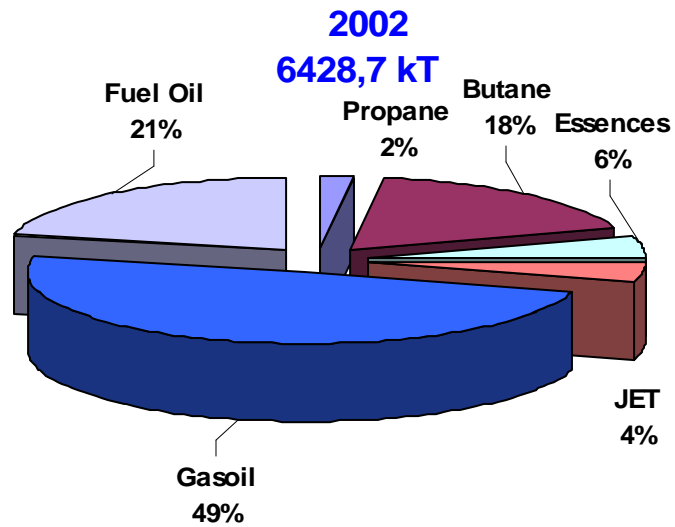
Produits	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Variation 2009/2008 (%)
Propane	116,1	113,5	136,3	151,6	162,7	170,8	180,2	165,3	-8,3
Butane	1 144,1	1 226,0	1 287,5	1 346,5	1 453,6	1 595,6	1 698,5	1 729,4	+1,8
Essences	399,4	384,8	379,6	375,7	387,8	417,3	478,3	506,4	+5,9
Carburacteur	282,2	291,7	321,3	367,9	416,6	483,9	483,5	487,6	+0,8
Gasoil	3 132,5	3 184,6	3 303	3 458,2	3 554,8	3 763,3	4 101,9	4 339,1	+5,8
Fuel oil	1 354,4	1 464,3	1 539,917	1 874,018	1 727,031	1 628,32	2 116,1	1 868,5	-11,7
TOTAL	6 428,7	6 664,9	6 967,6	7 573,9	7 702,5	8 059,2	9 058,5	9 096,3	+0,4

Evolution de la consommation en produits pétroliers



Répartition de la consommation des produits pétroliers

+ 5,1 %/an



III- ENERGIE ELECTRIQUE

III-1 Caractéristiques 2009

- Puissance installée: **6 135 MW**
- Energie nette appelée : **25 TWh**
- Evolution de la consommation : **4,2% /08**
- Energie journalière appelée maximale : **83 576 MWh**
- Puissance maximale appelée à la pointe : **4 375 MW**
- Echanges (Importations-Exportations) : **4 622,6 GWh**
- Nbre de villages électrifiés dans la cadre du PERG : **35 670**
- Taux d'électrification rurale (PERG) : **96 ,5%**
- Potentiel solaire : **5 KWh/m²/j**
- Potentiel éolien : **6 000 MW**

ENERGIE ELECTRIQUE

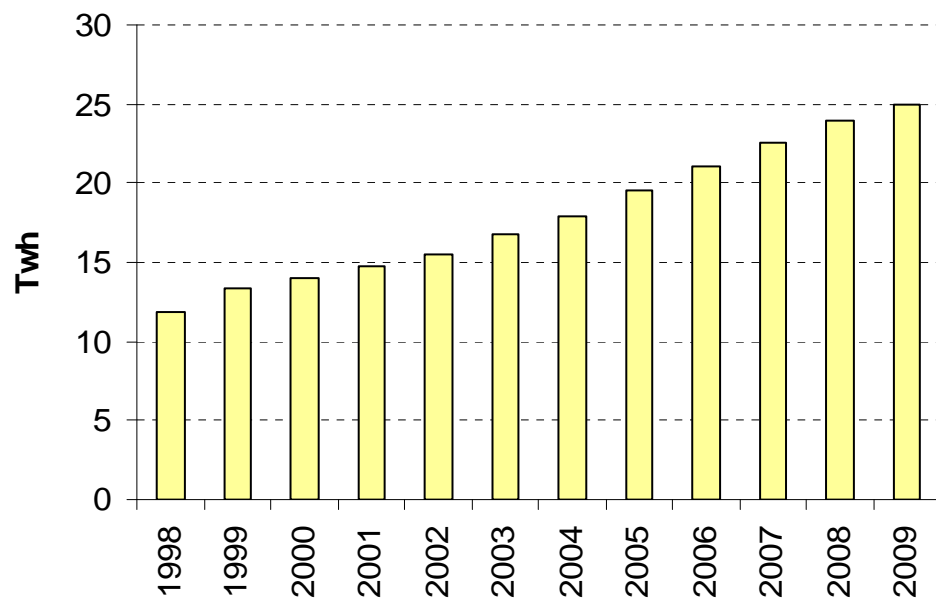
III-2 Energie électrique nette appelée

en GWh								
ORIGINE DE LA PRODUCTION	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
1- Production ONE								
-Hydraulique	842,0	1 441,1	1 600,3	1 411,9	1 585,3	1 318,1	1 359,5	2952,3
dont STEP			9,0	447,3	602,5	416,3	443,7	383,8
-STEP énergie absorbée pour le pompage			-9,6	-496,1	-728,1	-528,7	-574,5	-504,8
-Thermique	3 680,7	4 320,6	4 648,1	5 508,7	5 068,8	5 201,8	5 758,4	4850,2
-Parcs Eoliens	14,4	14,8	13,1	15,4	9,0	96,7	145,6	233,5
Total	4 537,1	5 776,5	6 251,9	6 439,9	5 935,0	6 087,9	6 689,0	7531,2
2-Production concessionnelle	9566,4	9563,2	10122,1	12222,1	13159,2	13021,6	13042,1	12773,1
- JLEC (charbon)	9 386,9	9 375,2	9 936,3	10 027,9	10 472,7	10 016,4	10 022,1	9771,6
- CED (éolien)	179,5	188,0	185,8	190,9	174,2	182,2	152,6	157,9
- EET (gaz naturel)				2 003,3	2 512,3	2 823,0	2 867,4	2843,6
3- Echanges d'énergie (Importations -Exportations)	1 392,4	1 437,9	1 534,9	813,7	2 026,8	3 506,5	4 261,4	4 622,6
4- Apports des tiers nationaux	84,2	44,9	76,3	85,5	39,5	32,5	40,0	126,1
5- Consommation Auxiliaires	-40,5	-43,4	-39,9	-42,8	-55,9	-40,4	-29,7	-36,7
Energie nette appelée	15 539,6	16 779,1	17 945,3	19 518,4	21 104,6	22 608,1	24 002,8	25 016,3
Taux d'évolution		8,0%	7,0%	8,8%	8,1%	7,1%	6,2%	4,2%

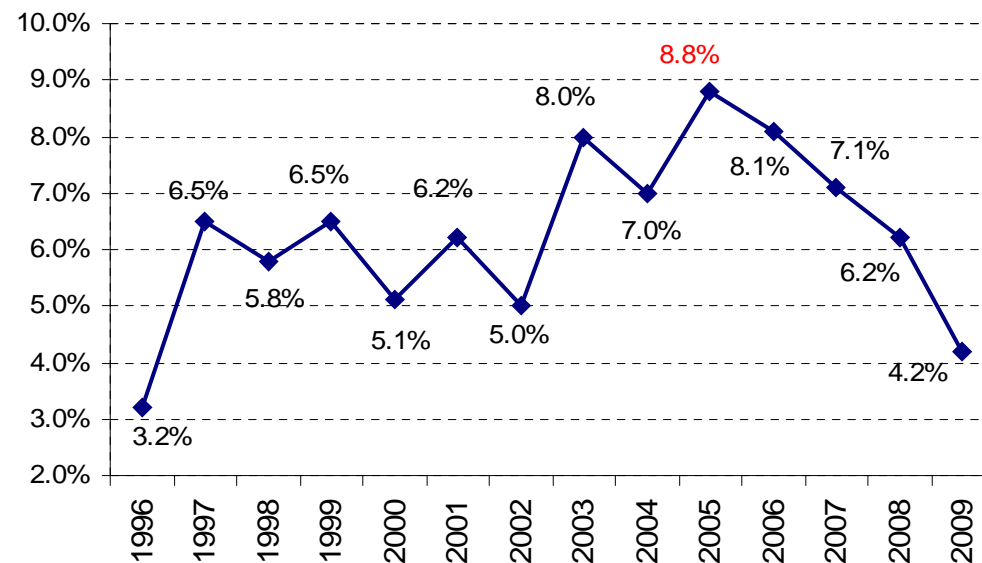
- JLEC : Central thermique de Jorf Lasfar
- CED : Parc éolien de Abdelkhalak Toress
- EET : Energie Electrique de Tahaddart

ENERGIE ELECTRIQUE

Evolutin de l'énergie nette appelée

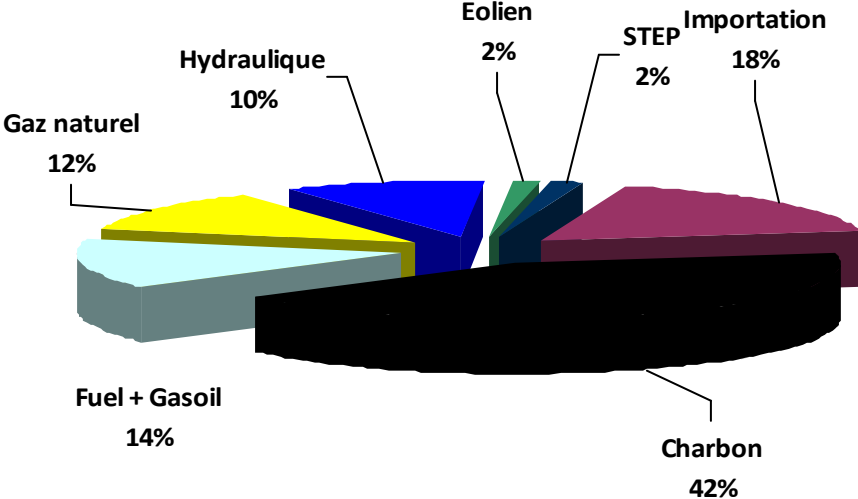


Taux d'évolution de l'énergie nette appelée

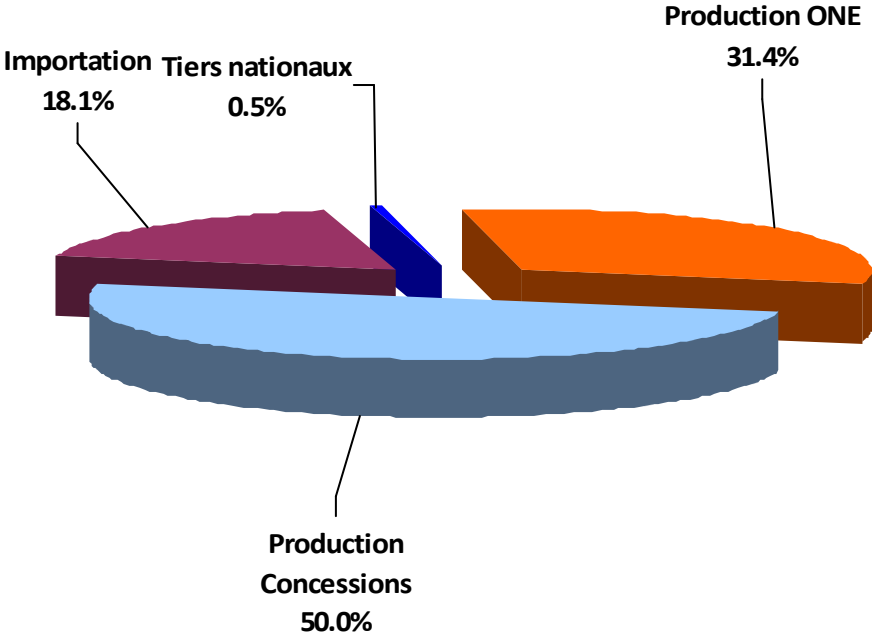


ENERGIE ELECTRIQUE

Energie injectée par nature de combustible : année 2009



Energie injectée par source : année 2009

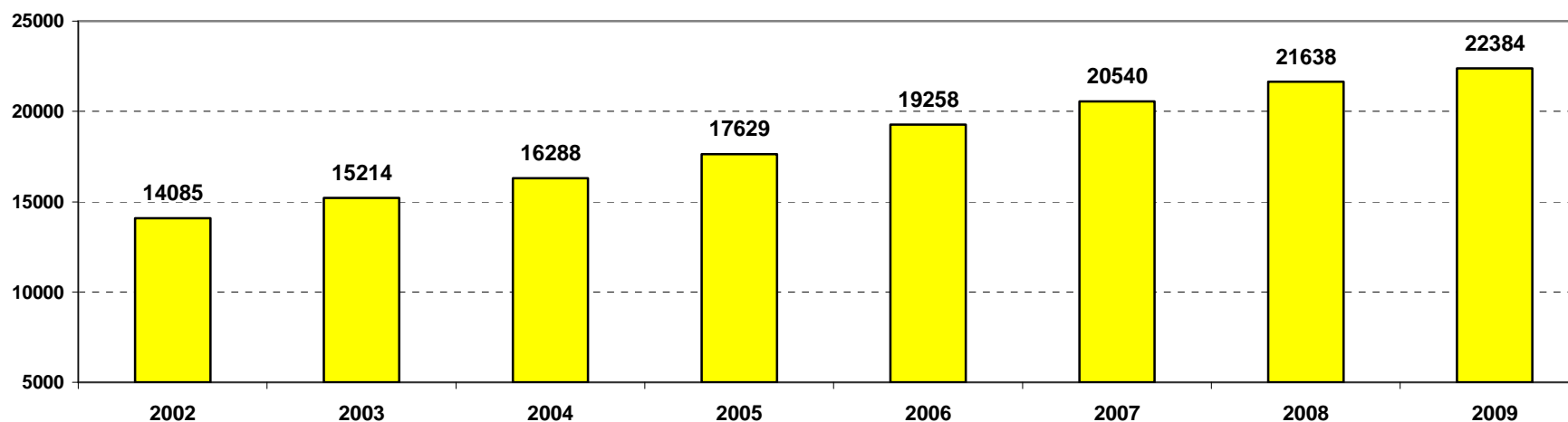


ENERGIE ELECTRIQUE

III-3 Distribution de l'Electricité

(GWh)	2008	2009	Variation 2009/2008 (%)
Clients Directs GC	3 502	3 384	-3.4
Distribution ONE	8 434	8 932	+5.9
Distributeurs	9 702	10 068	+3.8
Total	21 638	22 384	+3.4

Evolution des ventes de l'électricité (Gwh)



ENERGIE ELECTRIQUE

III-4 Electrification Rurale

Année	TOTAL RESEAU		TOTAL SOLAIRE		TOTAL GENERAL		Taux Electrification Rurale
	Village	Foyer	Village	Foyer	Village	Foyer	
1996	557	72 133			557	72 133	22%
1997	1 044	108 293			1 044	108 293	27%
1998	1 043	106 473	87	1 500	1 130	107 973	32%
1999	1 650	153 600	48	385	1 698	153 985	39%
2000	1 715	151 583	102	976	1 817	152 559	45%
2001	1 760	111 230	80	1 308	1 840	112 538	50%
2002	1 956	120 198	48	1 218	2 004	121 416	55%
2003	2 564	155 979	581	5 070	3 145	161 049	62%
2004	3 610	178 686	363	8 322	3 973	187 008	72%
2005	4 839	233 668	585	9 533	5 424	243 201	81%
2006	4 095	169 109	646	9 177	4 741	178 286	88%
2007	3643	161 289	623	7 230	4 266	168 519	93%
2008	2290	92802	490	6790	2780	99562	95,4%
2009	1 241	91 396	10	50	1 251	91 476	96,5%
Total	32 007	1 906 439	3 663	51 559	35 670	1 957 998	-

Taux d'électrification rurale

