

Royaume du Maroc

Ministère de l'Énergie,
des Mines et du
Développement Durable



المملكة المغربية

وزارة الطاقة
والمعادن
والتنمية المستدامة

SECTEUR DE L'ÉNERGIE

CHIFFRES CLÉS

ANNÉE 2017



WWW.MEM.GOV.MA

SOMMAIRE

I- DONNEES GENERALES

I-1 Données globales

I-2 Facture énergétique.....

I-3 Evolution de la balance énergétique

II- HYDROCARBURES

II-1 Caractéristiques 2017

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 Entrées de la raffinerie.....

II-6 Evolution des ventes des produits pétroliers

II-7 Gaz naturel

III- ENERGIE ELECTRIQUE

III-1 Caractéristiques 2017

III-2 Evolution de la puissance installée

III-3 Energie électrique nette appelée

III-4 Distribution de l'électricité.....

III-5 Consommation des combustibles pour la production de l'électricité

III-6 Electrification rurale.....

IV-EMISSIONSDECO2DUESALACONSOMMATIONENERGETIQUE

I- DONNEES GENERALES :

I-1 DONNÉES GLOBALES

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
FactureÉnergétiquebrute (Milliards DH)	19,1	21,4	26,6	38,1	45,2	52,7	71	51,6	67,3	85,9	106,6	102,3	92,8	66,2	54,4	69,5
Consommation Énergétique (Mtep)	10,5	11,0	11,5	12,2	12,9	13,7	14,8	15,1	16,1	17,3	17,8	18,4	18,7	19,4	19,7	20,8
Subventionsdesproduits pétroliers(Milliards DH)	2,1	2,4	4,6	7,5	7,7	12,1	25,7	9,3	25,3	43,4	48,1	35,3	25,3	8,6	7,1	10,3
Taux de dépendance énergétique (%)	96,8	95,6	95,4	97,2	97,1	97,3	97,5	94,6	93,0	95,6	96,1	93,6	94,5	93,6	93,4	93,9
Consommation(tep/hab)	0,36	0,37	0,39	0,40	0,42	0,44	0,47	0,48	0,51	0,54	0,55	0,55	0,55	0,57	0,57	0,60
Consommation d'électricité (KWh/hab)	535	570	602	646	690	729	765	787	824	883	942	959	993	1008	1027	1068

*Données provisoires

I-2 FACTURE ENERGÉTIQUE

1-2-1 IMPORTATIONS

	Milliards DH															
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
Pétrole brut et produits pétroliers	16,2	18,9	23,1	33,4	39,7	45,9	59,7	43,8	59,1	75,9	94,6	90,7	79,8	54,3	45,1	57,8
Charbon	2,5	2	3	3,7	3,6	4,3	6,7	4,5	4,4	5,4	5,9	4,8	6,2	6,0	5,1	5,8
Gaz naturel				0,5	0,8	0,9	1,3	1	1,3	1,7	3,3	3,9	3,6	2,9	2,0	2,4
Electricité	0,4	0,5	0,5	0,5	1,1	1,6	3,3	2,3	2,5	2,9	2,8	2,9	3,1	3	2,2	3,5
Total	19,1	21,4	26,6	38,1	45,2	52,7	71	51,6	67,3	85,9	106,6	102,3	92,8	66,2	54,4	69,5

1-2-2 EXPORTATIONS

	Milliards DH															
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
Total des exportations	1,24	0,41	1,21	1,61	1,87	1,9	4,21	2,19	3,59	5,96	7,43	9,1	6,5	3,2	1,9	0,5

1-2-3 FACTURE ÉNERGÉTIQUE NETTE

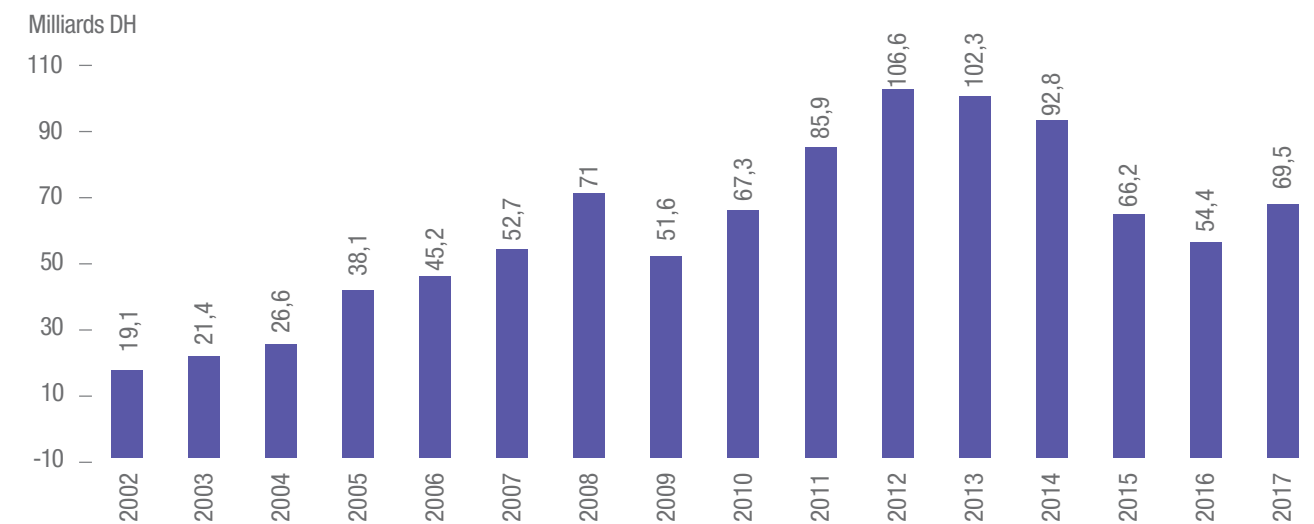
	Milliards DH															
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
Factureénergétique nette**	17,9	21,0	25,4	36,5	43,3	50,8	66,8	49,4	63,7	79,9	99,2	93,2	86,4	63	52,5	69,0

Source : Office des Changes

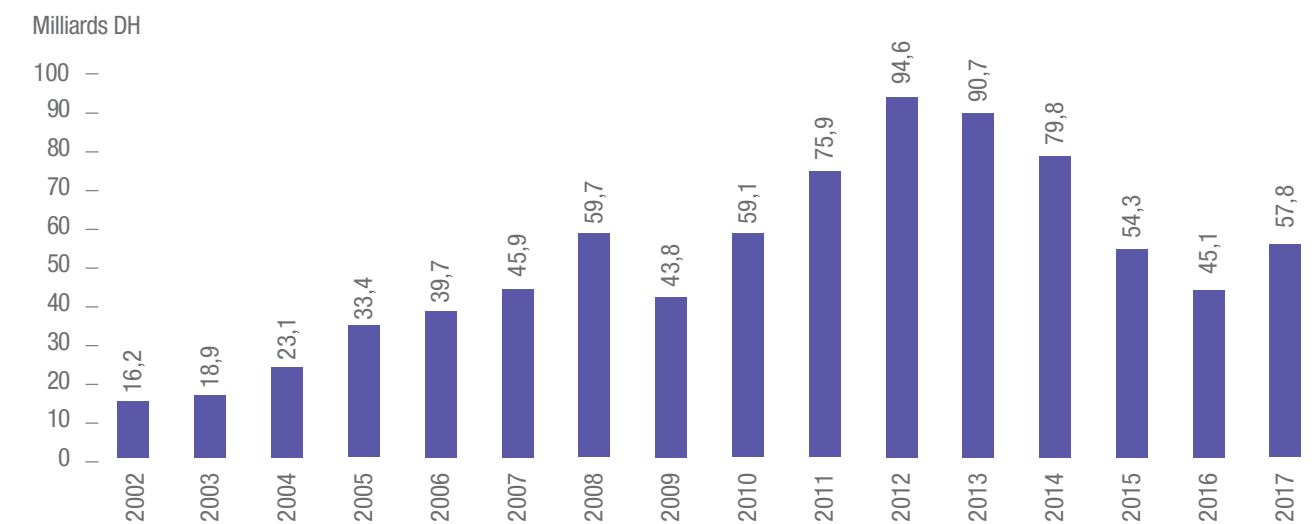
*Données provisoires

** importations-exportations

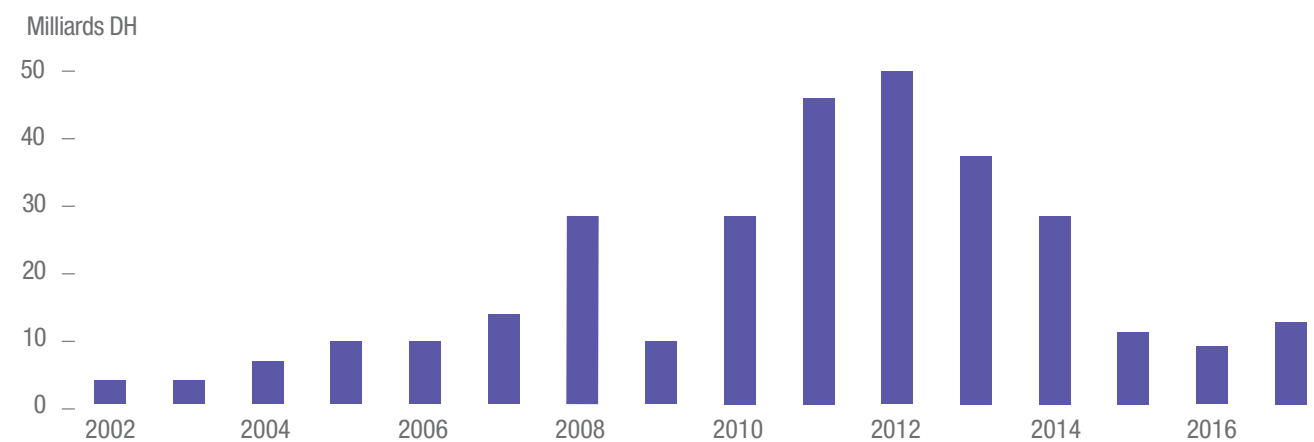
FACTURE ÉNERGÉTIQUE



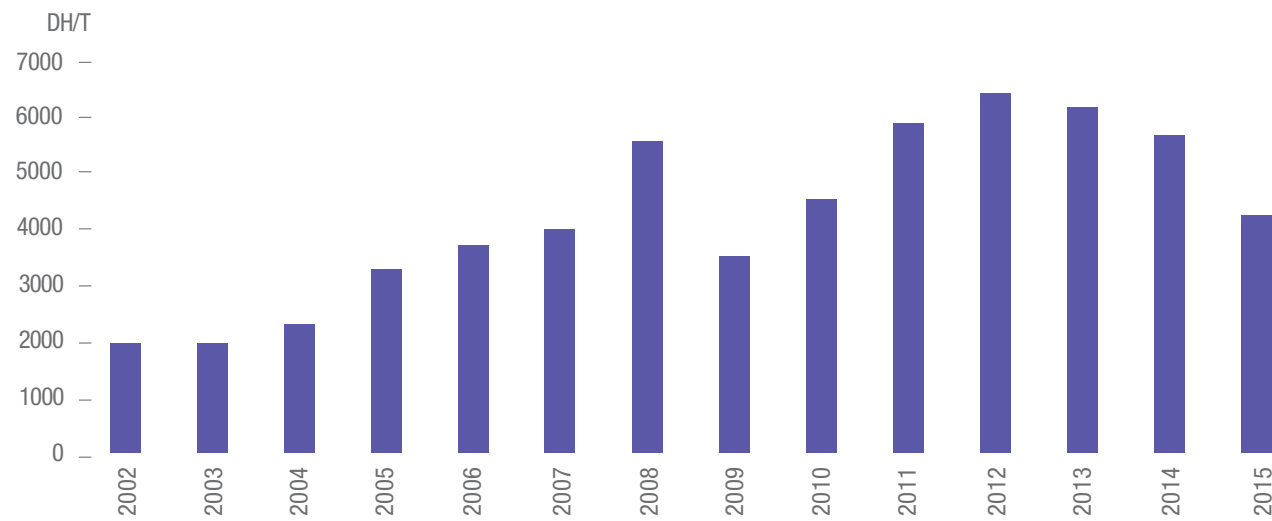
FACTURE PÉTROLIÈRE



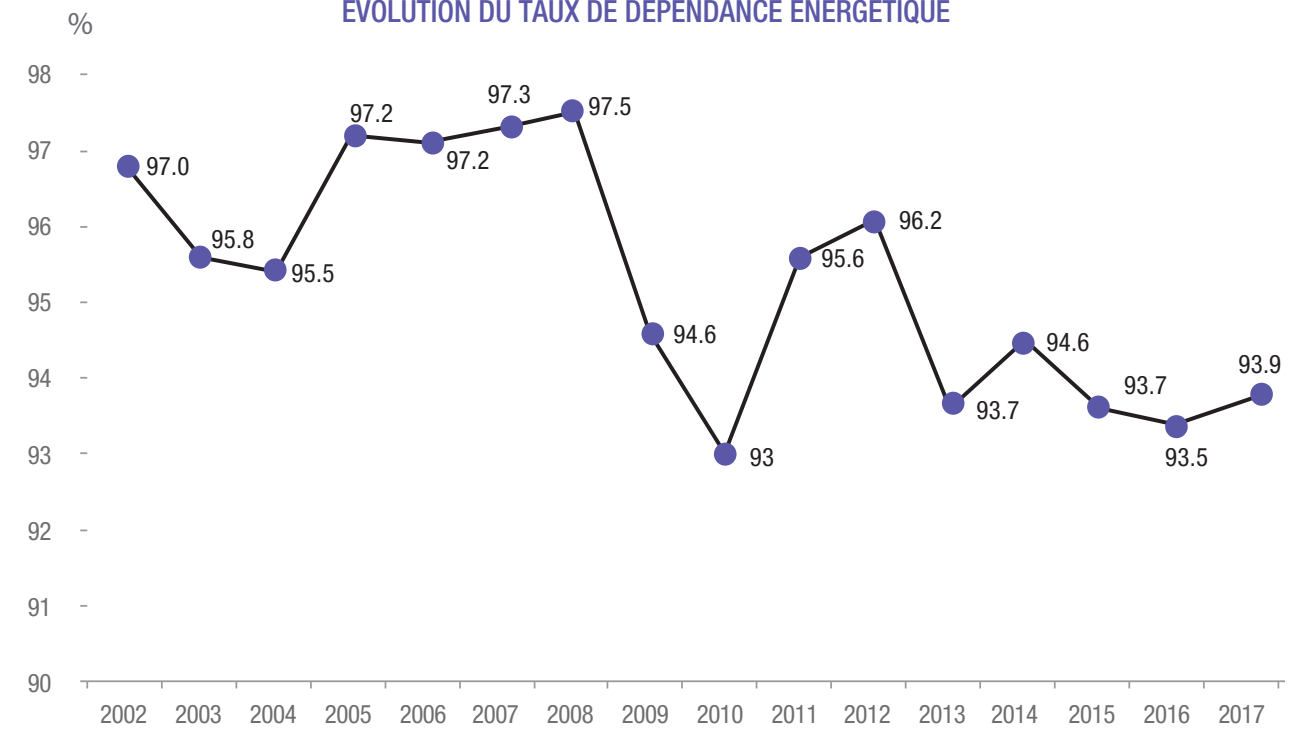
SUBVENTION DES PRODUITS PÉTROLIERS



EVOLUTION DU PRIX DU PÉTROLE BRUT À L'IMPORTATION



EVOLUTION DU TAUX DE DÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE



I-3 EVOLUTION DE LA BALANCE ÉNERGÉTIQUE

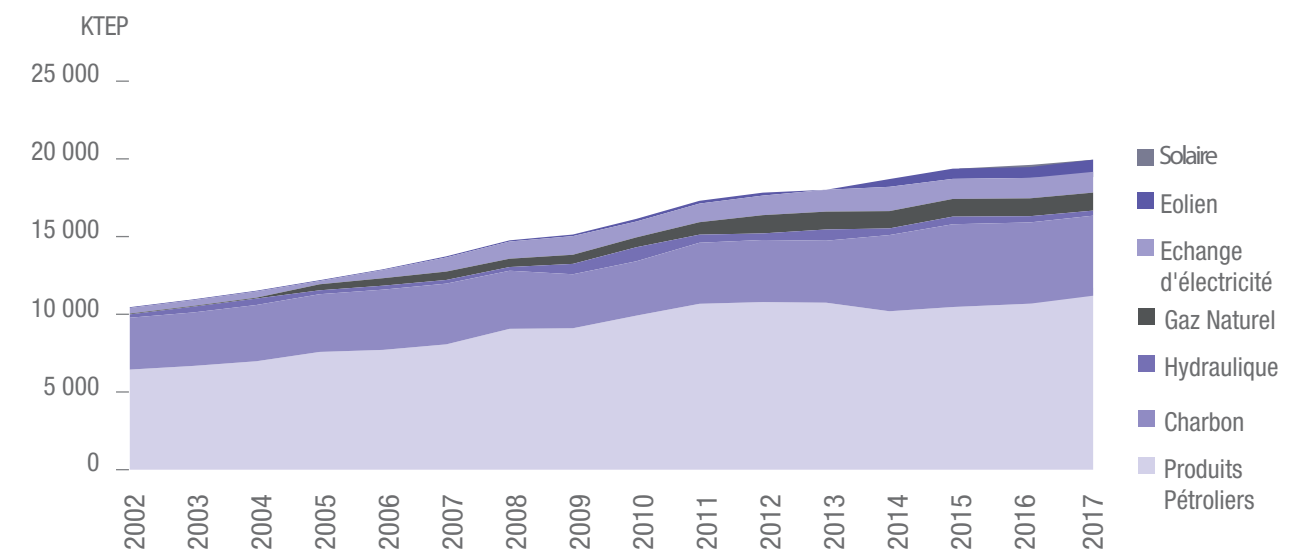
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
Production	316	465	516	337	359	365	365	810	1122	755	683	1161	1008	1226	1283	1278
Pétrole et Gaz Naturel	47	44	52	36	55	60	50	40	49	54	70	84	82	79	73	73
Hydraulique	219	375	414	251	256	235	238	668	902	521	424	724	426	490	326	308
Eolien	50	46	50	50	48	70	77	102	171	180	189	353	500	655	780	789
Solaire														1,482	104	108
Consommation	10 454	10 954	11 513	12 191	12 892	13 725	14 757	15 133	16 138	17 302	17 822	18 356	18 681	19 380	19 694	20 808
Produits Pétroliers	6 445	6 681	6 982	7 582	7 713	8 069	9 068	9 106	9 918	10 681	10 791	10 751	10 202	10 487	10 848	11 627
Charbon***	3 337	3 439	3 620	3 716	3 878	3 910	3 740	3 475	3 498	3 929	3 997	3 989	4 904	5 329	5 152	5 308
Hydraulique	219	375	414	251	256	235	238	668	902	521	424	724	426	490	326	308
Gaz Naturel	41	39	47	380	470	531	526	580	625	793	1162	1136	1086	1125	1144	1135
Echange de l'électricité**	362	374	400	212	527	910	1 108	1 202	1 024	1 198	1 259	1 404	1 563	1 293	1 340	1 533
Eolien	50	46	50	50	48	70	77	102	171	180	189	352,6	500	655	780	789
Solaire														1,482	104	108
Part des Produits Pétroliers (%)	61,7	61,0	60,6	62,2	59,8	58,8	61,4	60,2	61,5	61,7	60,5	58,6	54,6	54,1	55,1	55,9
Dépendance énergétique (%)	97,0	95,8	95,5	97,2	97,2	97,3	97,5	94,6	93,0	95,6	96,2	93,7	94,6	93,7	93,5	93,9

* Données provisoires

** Importations-exportations

*** y compris le coke de pétrole

Evolution de la consommation énergétique par source d'énergie



Ktep : 1000 Tonnes Equivalent Pétrole

II – HYDROCARBURES

II-1 CARACTÉRISTIQUES 2017

- Consommation :
 - Produits pétroliers : 11,6 Millions tonnes
 - Gaz naturel : 1 148 MNm³
- Production :
 - Condensat : 4 640 T
 - Gaz naturel : 81,2 MNm³
- Facture pétrolière : 57,8 Milliards de DH
- Gazoduc Maghreb Europe : capacité 12,5 Mrds m³/an

II-2 IMPORTATIONS DE PÉTROLE BRUT ET DES PRODUITS PÉTROLIERS (KTONNES)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Variation 2017/2016 (%)
Pétrole Brut	6 182	4 614	6 134	6 910	6 402	6 268	5 535	4 786	5 243	5 136	5 375	5 487	5 189	2 690	-	-	-
Propane	77	117	120	110	115	130	129	139	148	117	116	108	120	125	131	161	22,9
Butane	923	1 098	1 168	1 186	1 246	1 474	1 465	1 674	1 773	1 829	1 930	1 931	2 135	2 181	2 341	2 332	-0,4
Gas Oil	381	1 585	978	997	1 312	1 813	2 078	3 147	2 295	2 226	2 549	2 788	2 990	4 112	5 536	5 771	4,3
Jet	144	187	100	100	95	150	120	167	102	88	50	15	30	371	640	717	12,2
F,Oil	-	28	-	-	-	-	524	493	1 222	1 628	2 345	2 126	1 548	1 595	1 518	1 795	18,2
Paraffine & Huiles	11	86	53	8	7	6	6	31	21	22	24	33	28	61	103	109	5,8
Bitumes	-	120	24	-	22	35	19	88	151	72	62	152	13	208	427	404	-5,4
Super	-	242	112	-	-	58	44	223	230	139	161	173	181	437	649	650	0,2
Total	7 718	8 077	8 689	9 311	9 199	9 934	9 920	10 748	11 185	11 257	12 612	12 813	12 234	11 780	11 345	11 939	5,2

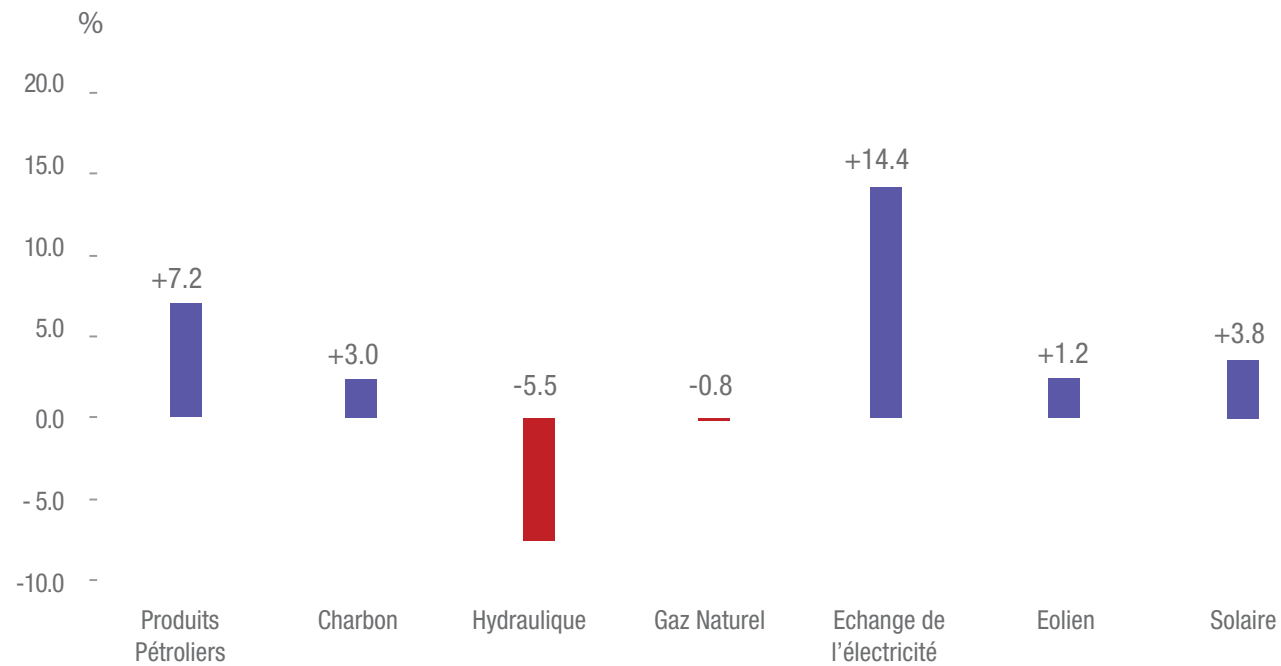
*Données provisoires – Source : Office des Changes

II-3 EXPORTATIONS DES PRODUITS PÉTROLIERS (KTONNES)

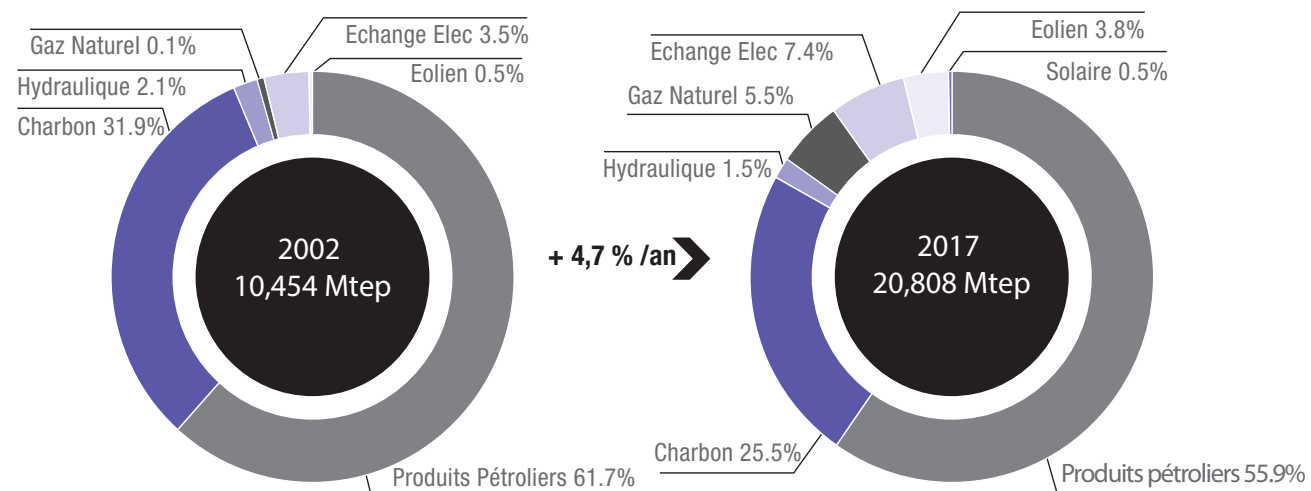
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
NAPHTA	596,6	522,2	612,8	689,5	493,6	602,7	462,8	328,4	562	458,9	413,2	477,7	561,3	221,9	-	-
HUILE DE BASE	46,3	-	27,6	32,6	21,6	4,1	27,8	23,8	23,1	45,7	38,3	4,5	20,6	5,2	0,1	-
FUEL OIL	744,2	298,1	784,5	623,7	595,8	624,5	190,5	222,5	-	75,5	47,4	71,1	188	-	-	-
BITUMES	-	-	-	9,0	20,1	17,0	-	-	-	41,9	84,5	40,6	81,6	30,5	0,9	-
ESSENCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	5,2	1,5	3	-	0,6	-
JET	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,1	422,2	513,9	291,4	179,8	8,6	-
GASOIL	-	-	-	-	20,0	5,2	31,4	236,5	-	-	31,7	207,7	9	0,3	1,2	0,8
TOTAL	1 387,1	820,3	1 424,9	1 354,8	1 151,1	1 253,5	712,5	811,2	585,1	764,4	1 042,5	1 317	1 154,9	437,7	11,4	0,8

Source : SAMIR-Office des changes

VARIATION DE LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE PRIMAIRE 2017/2016



Répartition de la consommation énergétique



II-4 PRODUCTION DE LA RAFFINERIE DE LA SAMIR (KTONNES)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Propane	41,7	3,5	13,3	42,7	41,6	35,5	46,0	30,6	24,6	29,8	28,4	27,4	16,6	10,0
Butane	190,4	63,8	91,1	161,0	150,3	134,8	124,4	71,8	-2,3	7,8	86,4	68,7	68,2	12,6
Ordinaire	76,5	58,1	49,1	12,8										
Super	300,0	74,0	207,8	358,9	373,2	365,2	404,3	313,2	327,9	414,9	406,5	369,4	331,2	185,9
Lampant	80,1	52,1	11,6	1,8	2,8									
Jet A1	137,2	107,5	174,1	264,0	235,7	292,4	262,2	256,8	410,1	553,1	877,5	1 059,6	906,4	411,9
Gas Oil	2 323,4	1 535,7	2 254,2	2 295,0	2 032,9	1 996,1	1 818,8	1 385,4	2 256,2	2 402,7	2 481,1	2 240,0	2 275,0	1 119,7
Fuel Oil	1 999,5	1 747,5	2 263,9	2 545,1	2 264,7	2 269,1	1 879,9	1 492,2	1 586,2	2 441,2	2 117,5	1 960,1	1 412,0	421,9
Naphta	527,2	558,8	625,2	650,5	529,6	596,3	454,5	334,6	537,5	448,0	493,5	481,6	494,3	204,0
Autres	244,0	36,9	190,5	293,3	306,4	343,0	387,0	333,2	559,2	114,9	450,0	390,1	645,1	513,4
Total	5 920,0	4 237,9	5 880,7	6 625,0	5 937,2	6 032,4	5 377,1	4 217,8	5 699,4	6 412,4	6 940,9	6 596,9	6 148,7	2 879,4

Source :SAMIR

*Arrêt de l'activité du raffinage à partir d'Aout 2015

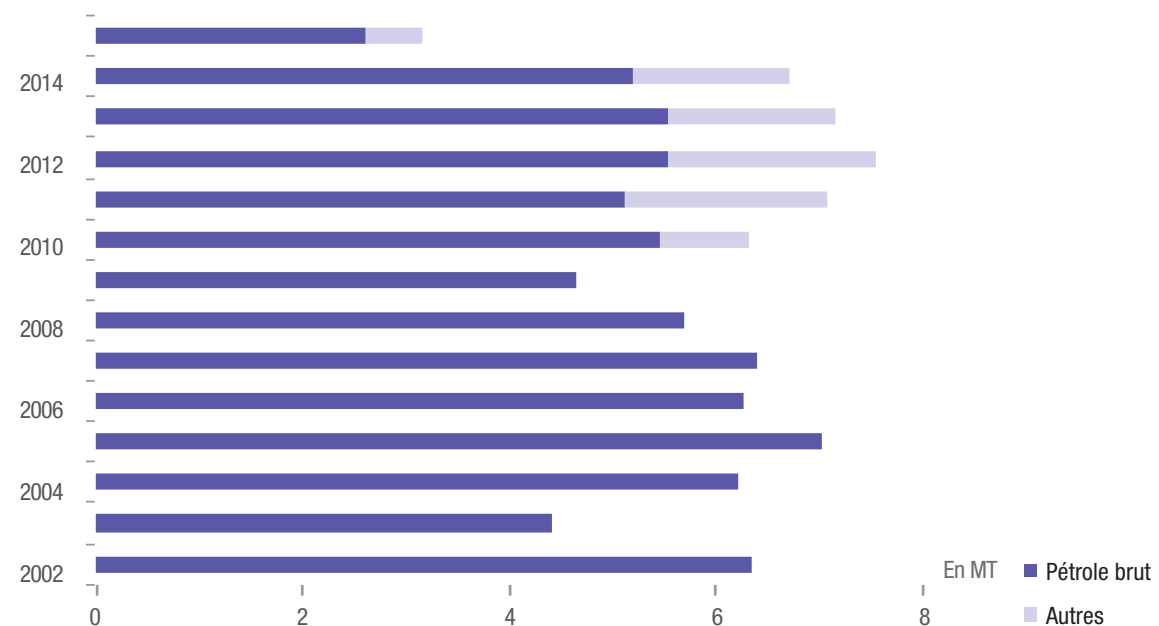
II-5 ENTRÉES DE LA RAFFINERIE :

En millions tonnes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Pétrole brut	6,35	4,42	6,21	7,02	6,27	6,39	5,70	4,64	5,45	5,12	5,54	5,55	5,20	2,62
Autres									0,88	1,95	2,02	1,61	1,52	0,54
Total	6,35	4,42	6,21	7,02	6,27	6,39	5,70	4,64	6,33	7,07	7,56	7,16	6,72	3,17

Source :SAMIR

*Arrêt de l'activité du raffinage à partir d'Aout 2015

EVOLUTION DES ENTRÉES DE LA RAFFINERIE

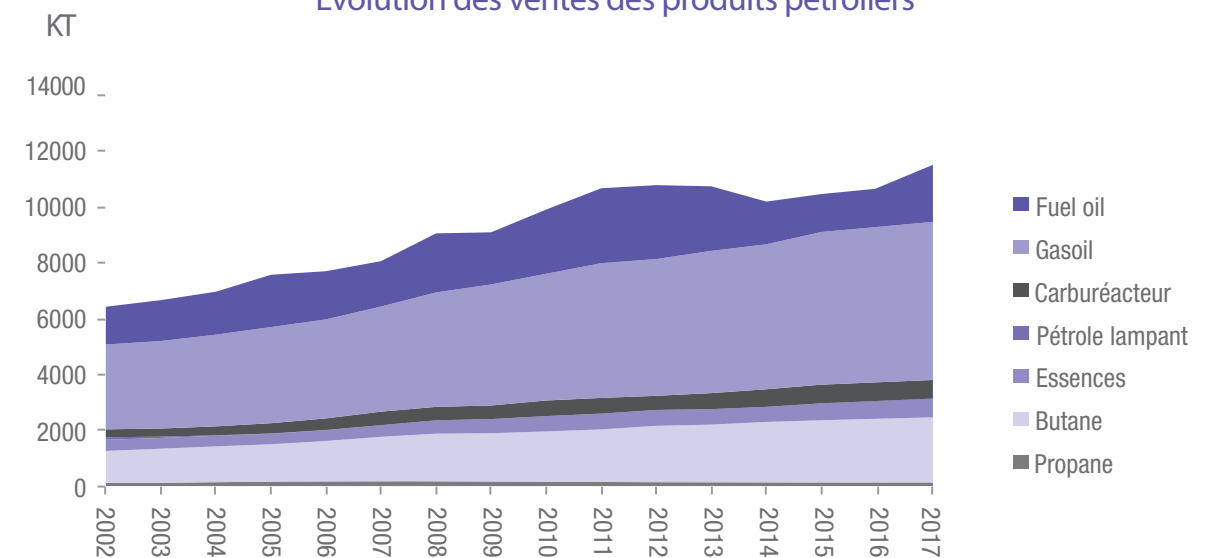


II-6 EVOLUTION DES VENTES DES PRODUITS PÉTROLIERS (KTONNES)

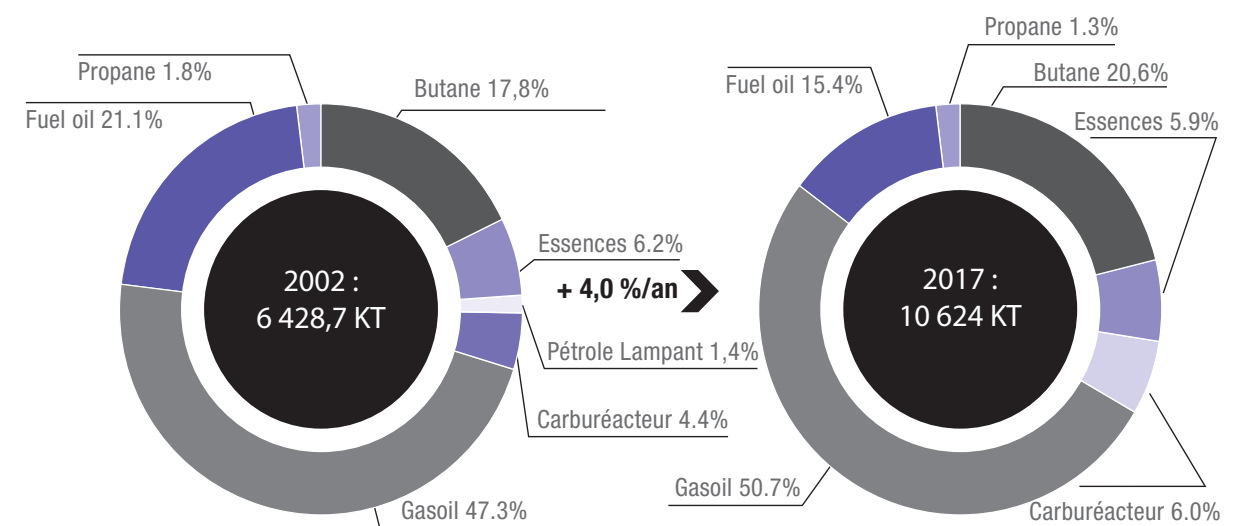
Produit	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*	Variation 2017/2016 (%)
Propane	116,1	113,5	136,3	151,6	162,7	170,8	180,2	165,3	168,8	146,8	140,6	128,6	124	130	131	155	18,3
Butane	1 144,1	1 226	1 287,5	1 346,5	1 453,6	1 595,6	1 698,5	1 729,4	1 790,1	1 884,9	2 019,5	2 075,1	2 176	2 230	2 334	2 397	2,7
Essences	399,4	384,8	379,6	375,7	387,8	417,5	478,3	506,4	549,3	564,7	569,3	553,6	539,9	607	670	691	3,1
Pétrole lampant	91,9	46,6	16,3	11,5	5,6												
Carburacteur	282,2	291,7	321,3	367,9	416,6	483,9	483,5	487,6	560	563,5	505,6	575,7	629,9	669	667	703	5,4
Gasoil	3 040,6	3 138,0	3 287,0	3 446,7	3 549,2	3 766	4 101,9	4 339,1	4 542,6	4 830,3	4 903,1	5 097,9	5 196,9	5 473	5 653	5 889	4,2
Fuel oil	1 354,4	1 464,3	1 539,9	1 874	1 727	1 628,3	2 116,1	1 868,5	2 299,9	2 685,4	2 648,6	2 314,8	1 531,2	1 374	1 390	1 789	28,7
TOTAL	6 428,7	6 664,9	6 967,6	7 573,9	7 702,5	8 062,2	9 058,5	9 096,3	9 910,7	10 675,6	10 786,6	10 745,7	10 197,9	10 483	10 845	11 624	7,2

*Données provisoires

Evolution des ventes des produits pétroliers



Répartition des ventes des produits pétroliers

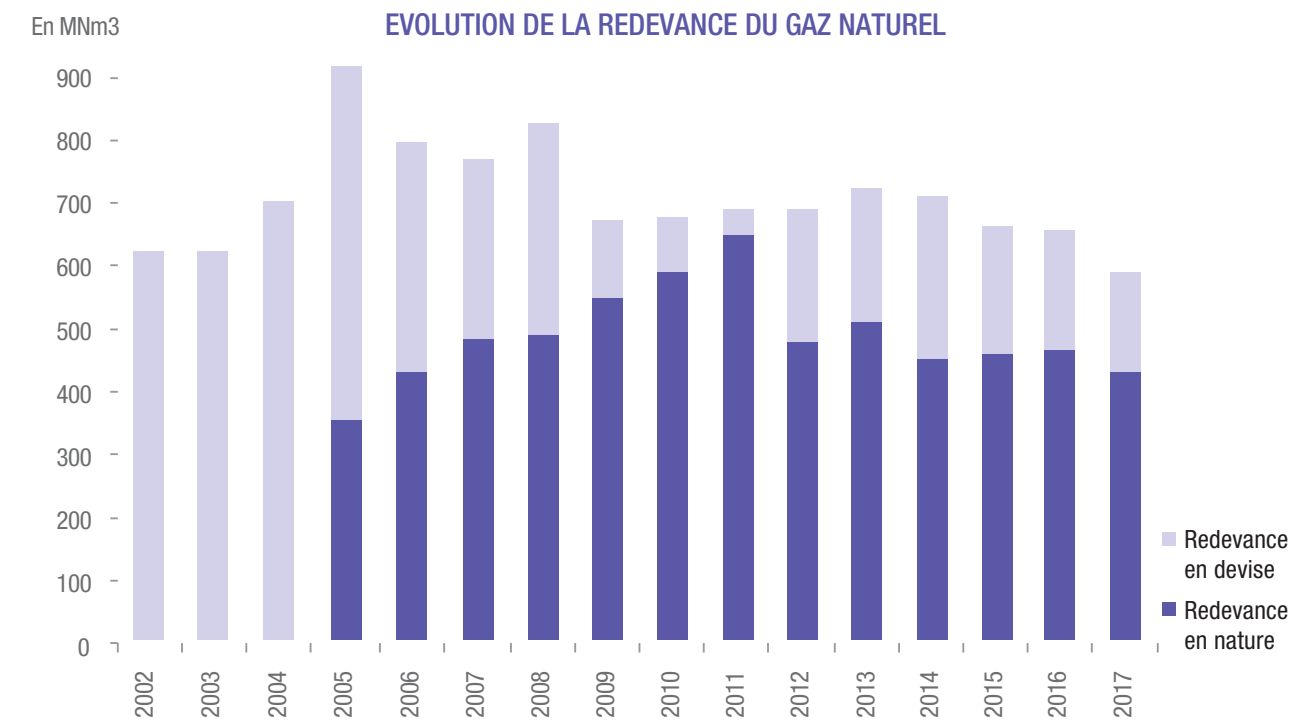


II-7 GAZ NATUREL

a- Redevance du transit du gaz naturel à travers le Gazoduc Maghreb Europe (GME)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Redevance en nature-Millions Nm3	-	-	-	348	423	480	484	545,38	583,23	640,81	471,26	507,26	444,28	445,22	459,4	426,2
Redevance en devise**- Millions Nm3	613	611	692	549	362	277	329	113,4	80,67	36,57	186,24	200,62	253,45	204,54	185,3	142,5
Total de la redevance- Millions Nm3	613	611	692	897	785	757	813	658,78	663,9	677,38	657,49	707,87	697,73	649,76	644,6	568,7

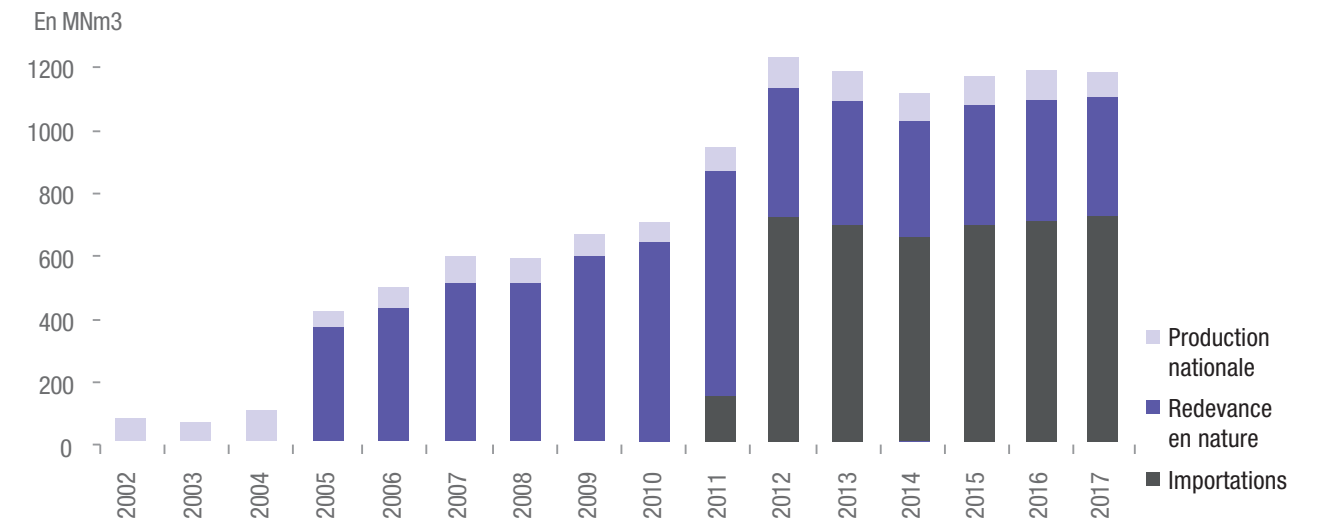
** Prise en espèce par la Trésorerie Générale du Royaume



b- Approvisionnement en gaz naturel

MNm3	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Importations	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,29	629,91	555,43	569,42	609,58	620,38	644,50
Redevance en nature	-	-	-	348,00	423,00	480,00	484,00	545,38	583,23	640,81	471,26	507,26	444,28	445,22	459,40	426,18
Production nationale	48,00	46,00	56,00	38,00	56,00	60,00	50,00	41,00	49,91	56,19	75,00	92,00	90,96	87,62	80,24	81,21
Total	48,00	46,00	56,00	386,00	479,00	540,00	534,00	586,38	633,14	804,29	1176,17	1154,69	1104,66	1142,42	1160,02	1151,89

EVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT EN GAZ NATUREL



c- Consommation du gaz naturel

MNm3	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Centrales Thermiques				348	423	480	484	545,38	583,23	745,21	1099,06	1057,92	1009,33	1050,76	1076,63	1066,68
Industrie	48	46	56	38	56	60	50	41	49,91	56,19	75,00	92,00	90,96	87,62	80,24	81,21
Total	48	46	56	386	479	540	534	586,38	633,14	801,40	1174,06	1149,92	1100,29	1138,38	1156,87	1147,89

EVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT EN GAZ NATUREL



III- ENERGIE ELECTRIQUE

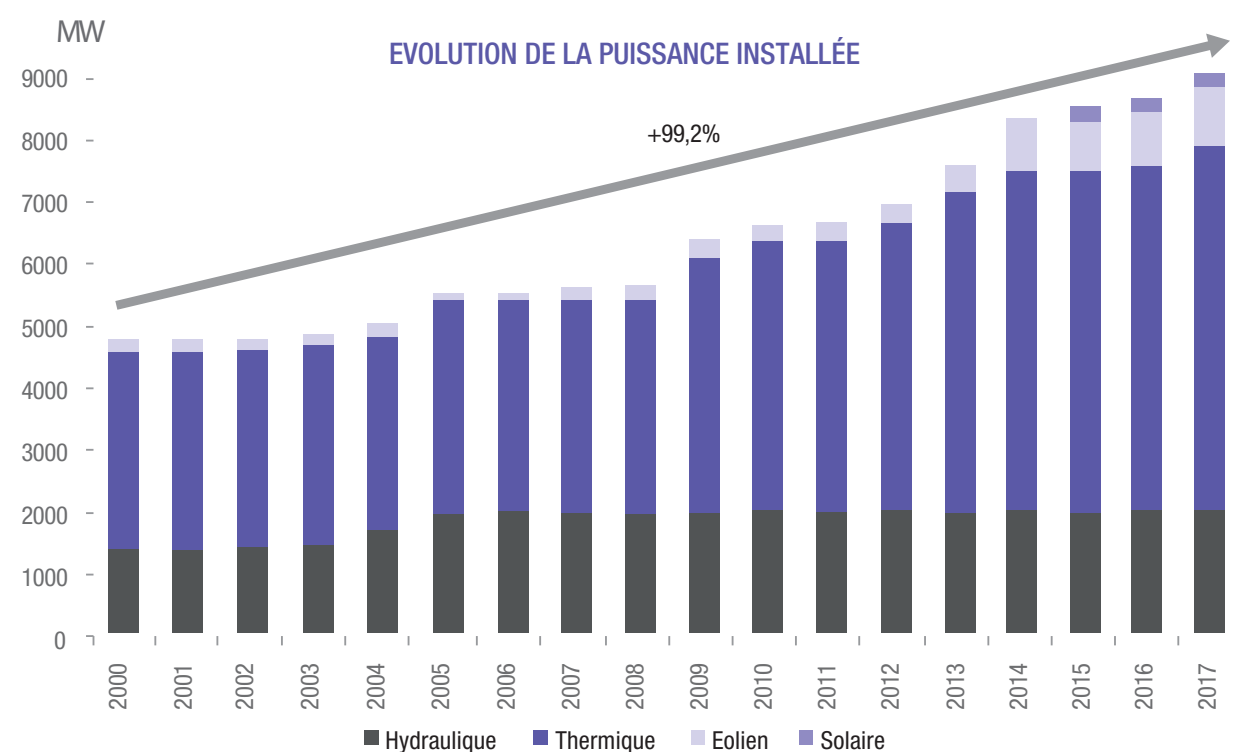
III-1 CARACTÉRISTIQUES 2017

- Puissance installée: 8 784 MW
- Energie nette appelée : 37,217 TWh (+5,1%/2016)
- Energie journalière maximale: 124 190 MWh (+2,4%/2016)
- Pointe maximale: 6 180 MW (+2,1%/2016)
- Réseau de transport: 25 885 Km lignes THT/HT
- Réseau de distribution: 87 424 Km lignes MT 220 500 Km de lignes BT
- Echanges (Importations-Exportations): 5 896,4 GWh
- Taux d'électrification rurale (PERG): 99,53%
- Gisement solaire 6,5 KWh/m²/j
- Gisement éolien 25 000 MW On Shore

III-2 EVOLUTION DE LA PUISSANCE INSTALLÉE

En MW	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Hydraulique	1167	1265	1498	1729	1729	1729	1729	1749	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770
dont STEP	-	-	-	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
Thermique	3189	3189	3069	3449	3449	3449	3449	4165	4352	4352	4667	5077	5427	5427	5499	5836
Eolien	54	54	54	54	54	114	114	221	221	255	255	495	797	797	897	1017
Solaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161	161	161
Total	4410	4508	4621	5232	5232	5292	5292	6135	6343	6377	6692	7342	7994	8155	8327	8784

Source ONEE

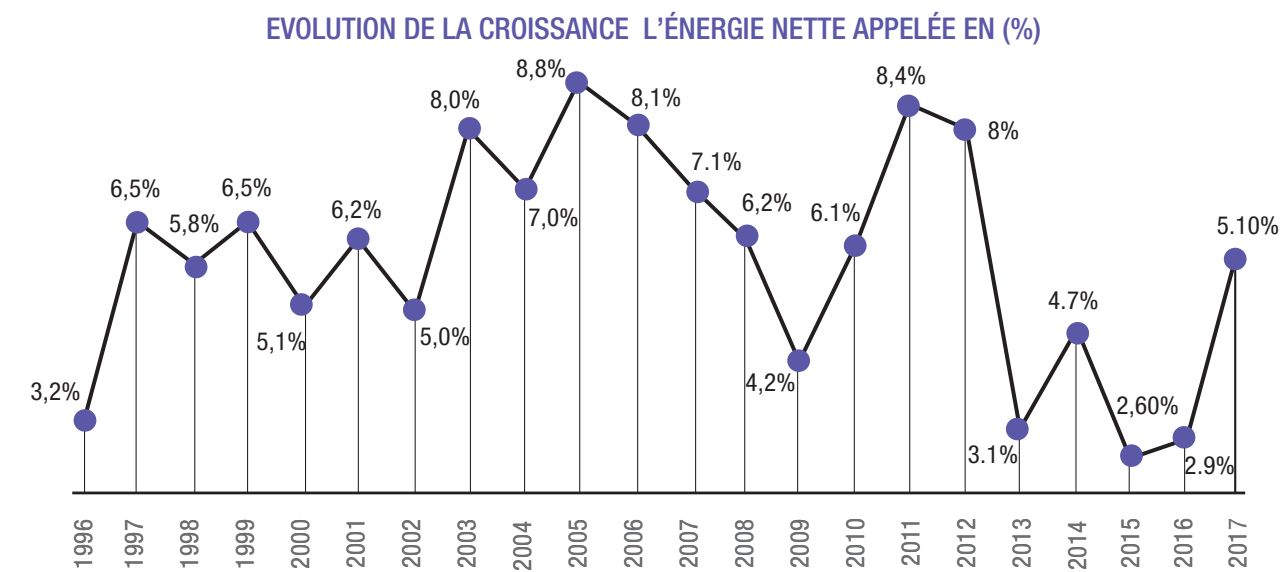
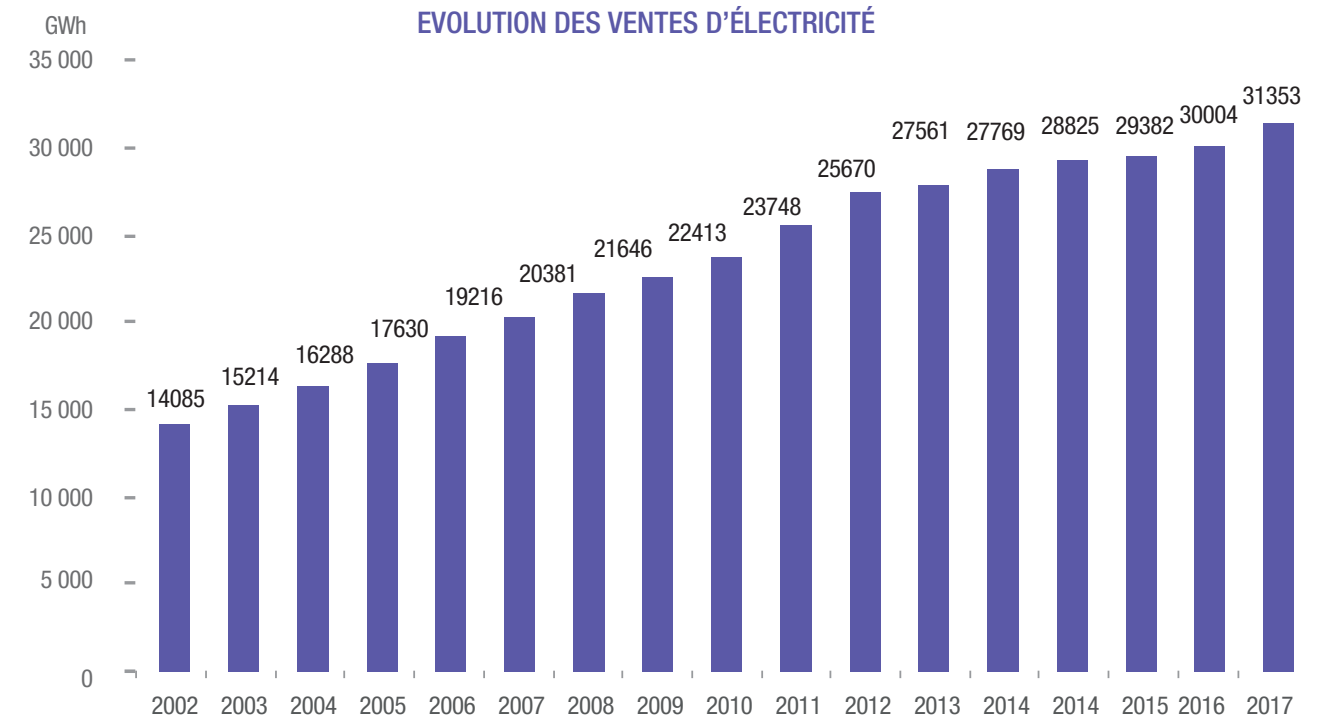
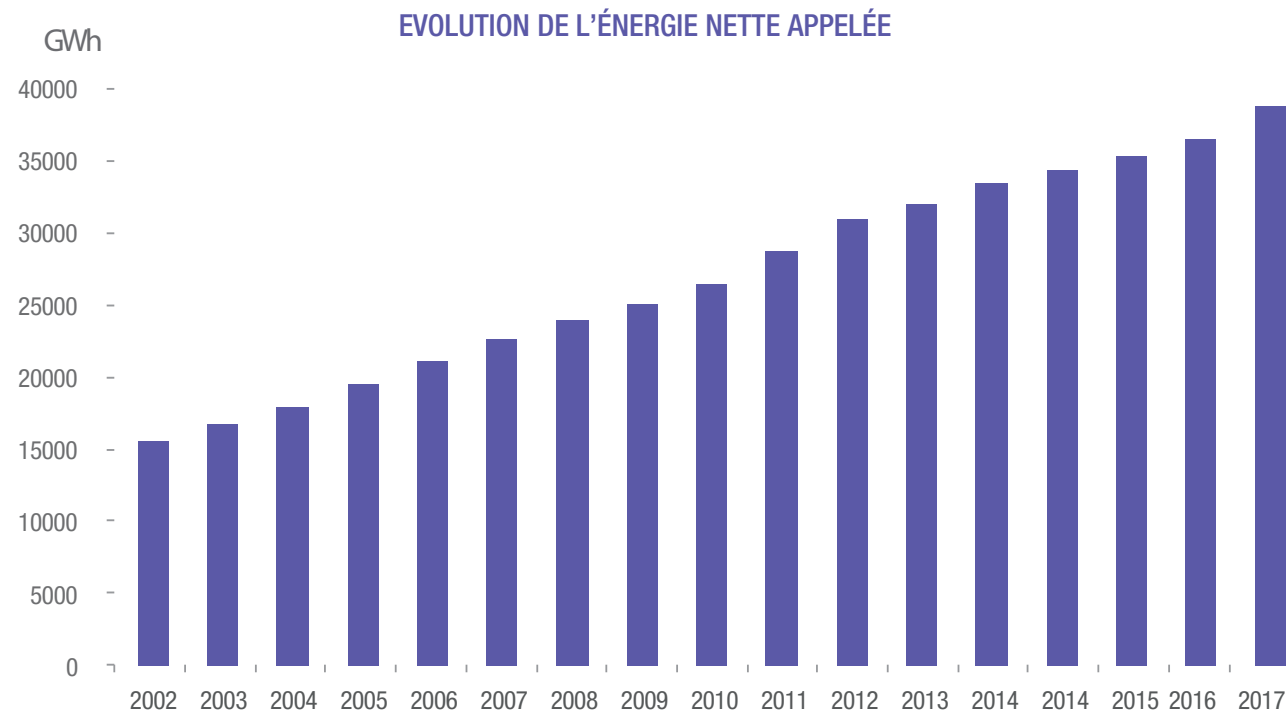


III-3 ENERGIE ÉLECTRIQUE NETTE APPELÉE

EN GWH

ORIGINE DE LA PRODUCTION	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015			
1- Production ONEE	4537,1	5776,5	6251,9	6439,9	5935	6087,9	6689	7531,2	10315,4	11345,9	12940,2	13281,9	9862,8	10069,9	10033,7	10407,7	
- Hydraulique	842	1441,1	1600,3	1411,9	1585,3	1318,1	1359,5	2952,3	3630,8	2138,7	1816	2990,4	2032,9	2281,5	1662,2	1564,7	
- dont STEP			9	447,3	602,5	416,3	443,7	383,8	163	133,3	185	205,4	395,5	396,2	406,5	380	
- STEP énergie absorbée pour le pompage			-9,6	-496,1	-728,1	-528,7	-574,5	-504,8	-218,4	-180,6	-248,3	-274,2	-518,9	-423,2	-529,2	-509,8	
- Thermique	3680,7	4320,6	4648,1	5508,7	5068,8	5201,8	5758,4	4850,2	6409,8	8852,5	10790,5	9905,3	7754,6	7626,3	8278,5	8738	
- Parcs Eoliens	14,4	14,8	13,1	15,4	9	96,7	145,6	233,5	493,2	535,3	582	660,4	594,2	583,9	621	613,6	
- Solaire															1,4	1,2	1,2
2- Production concessionnelle	9566,4	9563,2	10122,1	12222,1	13159,2	13021,6	13042,1	12773,1	12165,8	12619,9	13167,8	12738,5	16815,3	18577,2	19105	19571,6	
- JLEC (charbon)	9386,9	9375,2	9936,3	10027,9	10472,7	10016,4	10022,1	9771,6	9847,2	10134	10191,1	9915,3	13728,9	14930,8	14764,7	15120,6	
- SAFIC (charbon)																131,4	
- CED (éolien)	179,5	188	185,8	190,9	174,2	182,2	152,6	157,9	165,6	156,8	146	160,5	140,5	141,6	135,9	137,6	
- Parc Eolien de Tarfaya													441,7	1009,7	1195	1142	
- EET (gaz naturel)				2003,3	2512,3	2823	2867,4	2843,6	2153	2329,1	2830,7	2662,7	2504,2	2490,8	2609,1	2625,9	
- Solaire NOOR 1															4,3	400,3	414,1
3- Echanges d'énergie (Importations-Exportations)	1392,4	1437,9	1534,9	813,7	2026,8	3506,5	4261,4	4622,6	3939,5	4607	4841,3	5399,9	6010,2	4973,5	5154,1	5896,4	
4- Apports des tiers nationaux	84,2	44,9	76,3	85,5	39,5	32,5	40	126,1	151,8	216,9	139,2	110,9	137,2	59,7	123,7	258,9	
5- Projets développés dans le cadre de la loi 13-09												394	597,5	644,4	906,3	1005	
6- Consommation Auxiliaires	-40,5	-43,4	-39,9	-42,8	-55,9	-40,4	-29,7	-36,7	-41,9	-38	-32,9	-40,6	-43,3	-51,4	-50,1	-59,7	
Energie nette appelée	15539,6	16779,1	17945,3	19518,4	21104,6	22608,1	24002,8	25016,3	26530,6	28751,7	31055,6	31884,6	33379,8	34273,3	35272,7	37080	
Energie nette appelée y compris l'énergie éolienne via réseau clients	15539,6	16779,1	17945,3	19518,4	21104,6	22608,1	24002,8	25016,3	26530,6	28751,7	31055,6	32025,9	33529,6	34413,1	35414,5	37216,7	
Taux d'évolution		8,0%	7,0%	8,8%	8,1%	7,1%	6,2%	4,2%	6,1%	8,4%	8,0%	3,1%	4,7%	2,6%	2,9%	5,1%	
Energie injectée	15580,1	16822,5	17994,8	20057,3	21888,6	23177,2	24607	25557,8	27434,1	29494,1	32155,1	32491,9	34219,9	35052,4	36128,5	37947,5	

Source ONEE



III-5 CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES POUR LA PRODUCTION DE L'ÉLECTRICITÉ

Produit	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	17/16 (%)
Fuel (KT)	422	528,8	574,2	814,6	751,3	735,1	1 102,2	969,3	1 316,7	1 605,6	1 592,6	1 264,9	712,3	591,6	771,1	859,3	11,5
Charbon (KT)	4 250	4 290	4 619	4 725	4 889	4 720	4 404,1	4 076,1	4 197,5	4 553,3	4 567,1	4 461,2	6 089,6	6 707,4	6 463,3	6 718,6	4
Coke de pétrole (KT)	68	81	145	183	121	94	72,2	40,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel (MNm3)	-	-	-	348	423	480	484	545,4	583,2	745,2	1 099,1	1 057,9	1 024,3	1 050,8	1 076,6	1 066,7	-0,9
Gasoil (KT)	12,3	9,1	8	3,3	3,6	38	74,8	14	32,8	39,9	23,2	18,1	15,5	10,4	11,9	9,7	-18

Source :ONEE

III-4 DISTRIBUTION DE L'ÉLECTRICITÉ

En GWh	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
THT, HT, MT dont	11 729	12 553	13 350	14 301	15 429	16 389	17 184	17 677	18 613	20 070	21 428,40	21 329,70	21 991,50	22 316,30	22 628,30	23 754,80
Régies	7 228	7 647	7 984	8 475	8 932	9 256	9 703	10 068	10 427	10 894	11 386,50	11 717,80	12 093,90	12 362,60	12 648,90	12 988,70
Autres abonnés	4 501	4 907	5 366	5 826	6 497	7 133	7 481	7 609	8 186	9 177	10 041,90	9 611,90	9 897,60	9 953,70	9 979,40	10 766,10
Basse tension	2 356	2 660	2 938	3 329	3 787	3 992	4 462	4 736	5 135	5 600	6 132,50	6 439,50	6 833,30	7 065,20	7 375,70	7 598,40
TOTAL	14 085,0	15 214,0	16 288,0	17 630,0	19 216,0	20 381,0	21 646,0	22 413,0	23 748,0	25 670,0	27 560,9	27 769,2	28 824,8	29 381,5	30 004,1	31 353,1

Source :ONEE

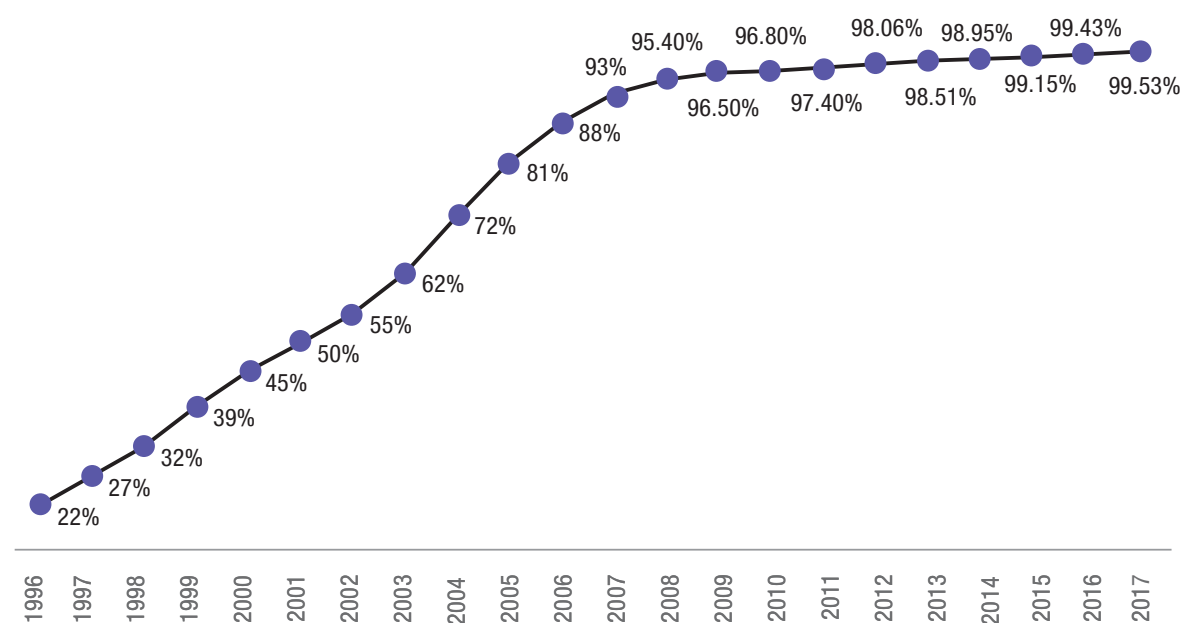
*Données provisoires

III-6 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	99 592	95,4%
2009	1 241	51 439	10	50	1 251	51 489	96,5%
2010	1 143	39 848	-	-	1 143	39 848	96,8 %
2011	920	32 456	-	-	920	32456	97,4%
2012	1 530	46 923	-	-	1 530	46 923	98,06%
2013	1 499	41 411	-	-	1 499	41 411	98,51%
2014	1 390	39 989	-	-	1 390	39 989	98,95%
2015	607	20 683	-	-	607	20 683	99,15%
2016	349	11 883	-	19 100	349	11 883	99,43%
2017	498	11 425	900	19 438	1 398	30 863	99,53%
Total	39 943	2111100	4 563	70 997	44 506	2 182 140	99,53%

Source :ONEE

EVOLUTION DU TAUX D'ÉLECTRIFICATION RURALE



IV- EMISSIONS DE CO2 DUES A LA CONSOMMATION ENERGETIQUE

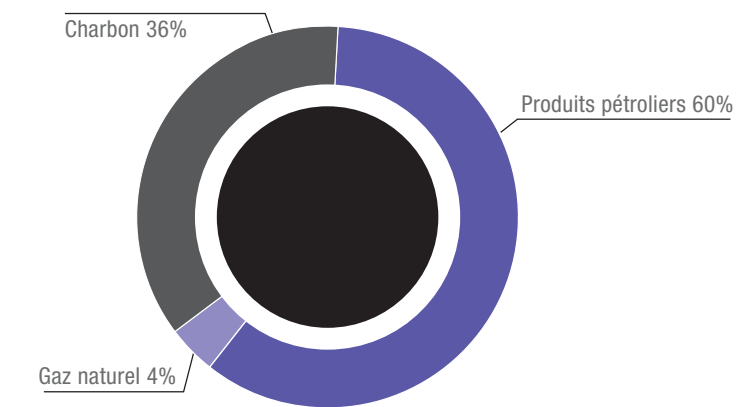
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
Emissions de CO ₂ (En millions de tonnes)**	34,0	34,8	37,0	40,1	41,2	42,1	44,6	43,9	46,8	51,1	52,5	52,3	54,2	56,9	57,3	60,4
Emissions de CO ₂ par habitant (T CO ₂ /habitant)	1,17	1,18	1,24	1,33	1,35	1,36	1,43	1,39	1,47	1,59	1,61	1,59	1,60	1,67	1,66	1,73
Emissions de CO ₂ dues à la production de l'électricité (gCO ₂ /KWh)	910,4	867,5	885,8	854,8	836,8	826,8	817,5	728,2	730,1	777,8	738,8	673,4	736,9	733,5	711,9	720,5

Source : Calcul DOCC

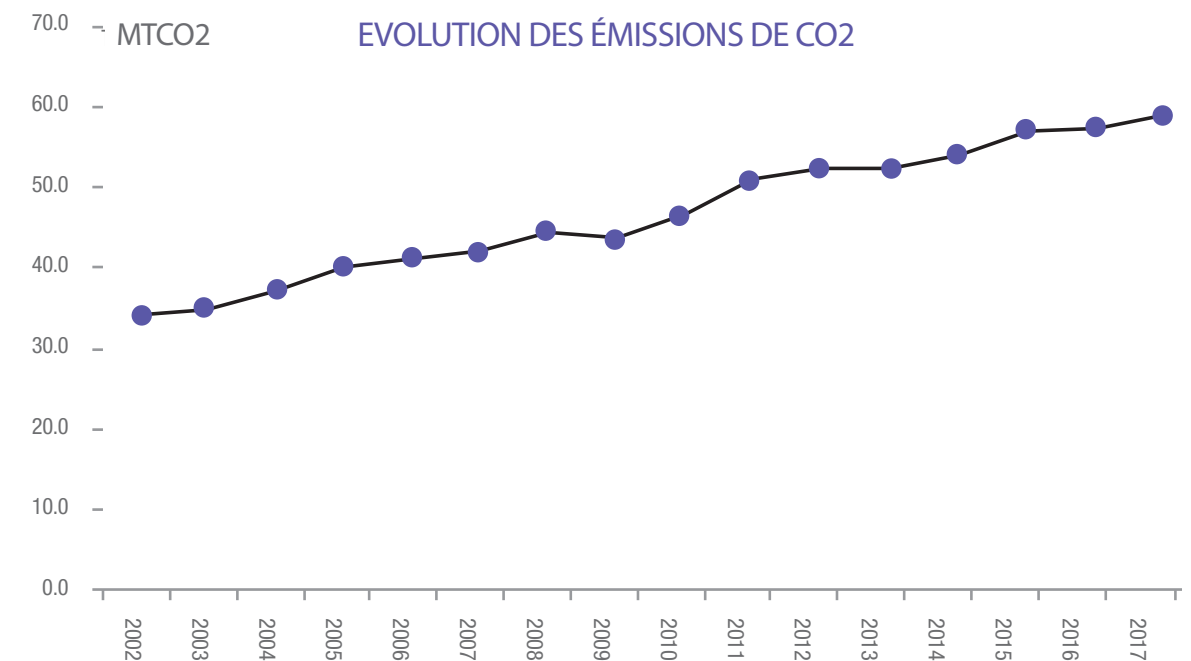
*Données provisoires

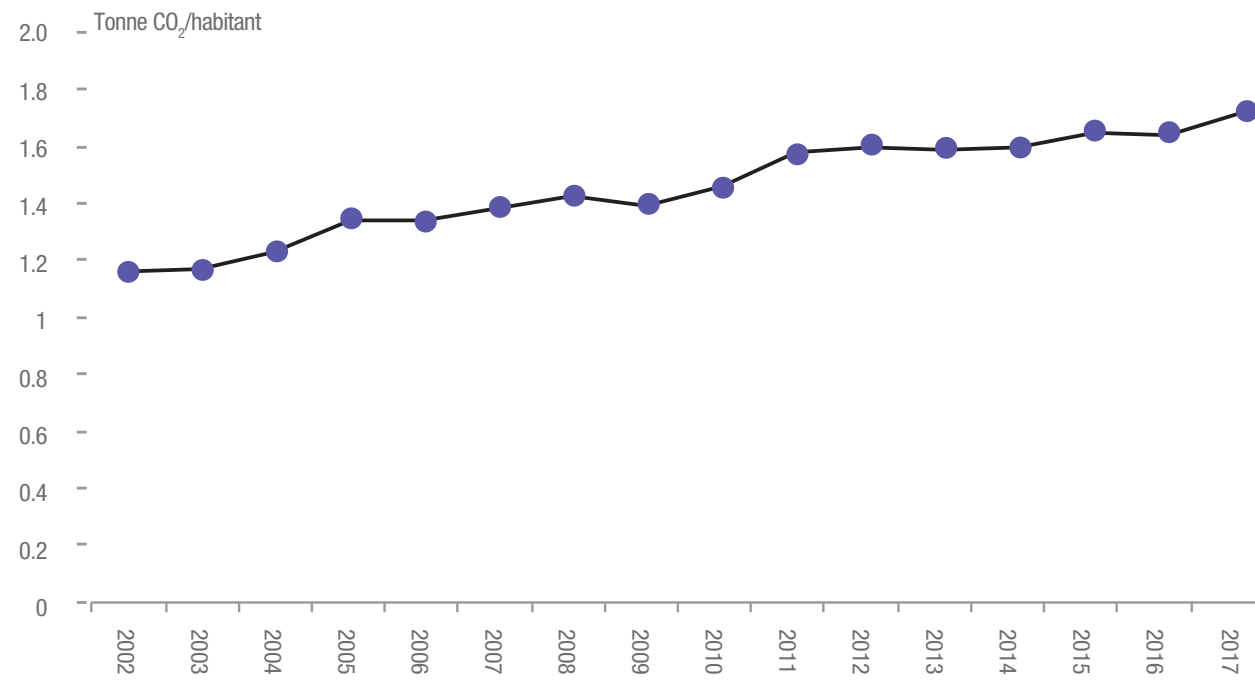
**y compris les sources internationales

Répartition des émissions de CO₂ par source en 2017



EVOLUTION DES ÉMISSIONS DE CO2





ANNEXES

ORGANISMES :

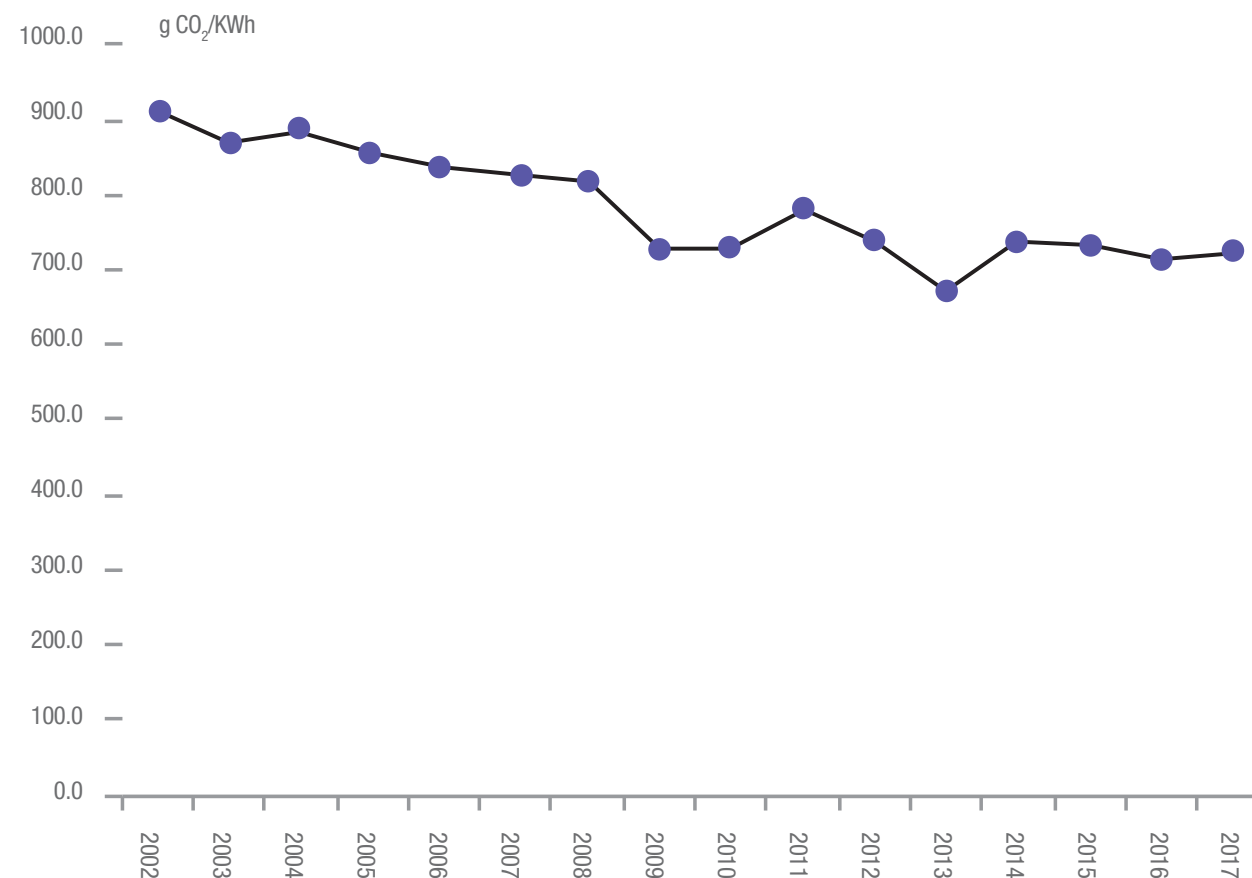
ONEE : Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable
SAMIR : Société Anonyme Marocaine de l'Industrie du Raffinage

UNITÉS

T : Tonnes
KT : Kilo Tonnes (1000 tonnes)
Tep : Tonne équivalent pétrole
Ktep : Kilo Tep (1000 tep)
MNm³ : Million Normal mètre cube
MW : Méga Watt
KWh : Kilo Watt Heure
GWh : Géga Watt Heure (10⁶ KWh)
TWh : Tétra Watt Heure (10⁹ KWh)

FACTEURS DE CONVERSION

Produits pétroliers : 1 Tonne = 1 tep
Charbon : 1 Tonne = 0,66 tep
Coke de pétrole : 1 Tonne = 0,72 tep
Electricité importée 1 Gwh = 0,26 Ktep
Gaz naturel importé : 1 MNm³ = 1 Ktep
Gaz naturel local : 1 MNm³ = 0,84 Ktep
Electricité hydraulique : 1 Gwh = 0,26 Ktep
Electricité éolienne : 1 Gwh = 0,26 Ktep
Electricité solaire : 1 Gwh = 0,26 Ktep



Royaume du Maroc

Ministère de l'Énergie,
des Mines et du
Développement Durable



المملكة المغربية

وزارة الطاقة
والمعادن
والتنمية المستدامة

Rue Abou Marouane Essaadi BP :
Rabat Instituts 6208, Haut Agdal - Rabat - Maroc

Tèl. : (+212) 0 537 68 84 00

Fax : (+212) 05 37 68 88 63

WWW.MEM.GOV.MA