

République Algérienne Démocratique et Populaire

Ministère de l'Energie et des Mines

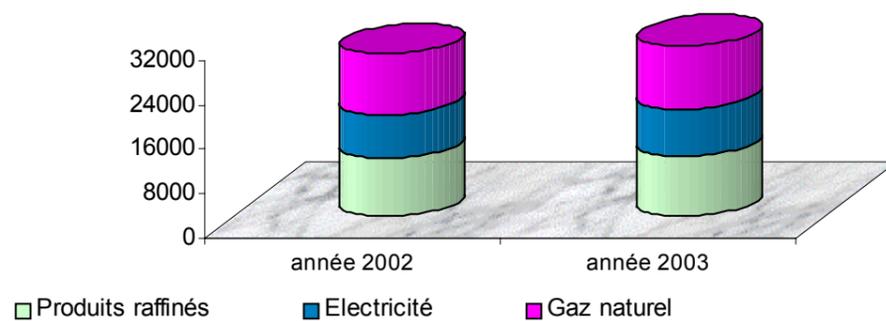
Résultats du secteur de l'énergie et des mines
pour le 4^{me} trimestre 2003

1. Consommation Energetique Nationale

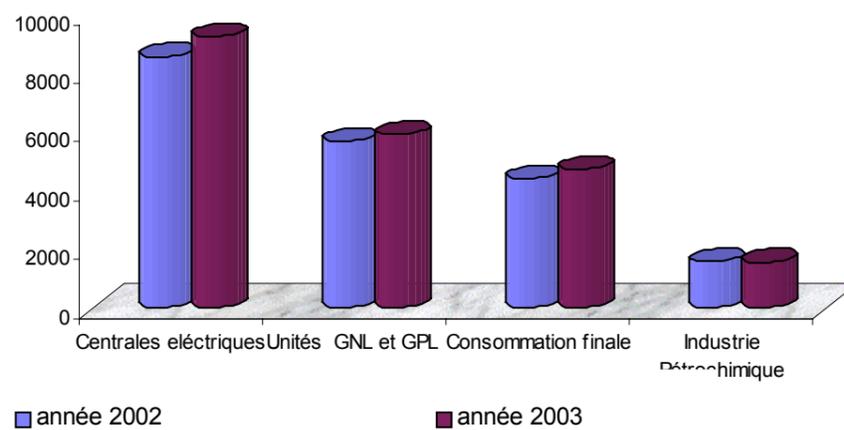
Produits	Unité	2002			2003			Tx de croissance (%)		
		T4	Sem.2	année	T4	Sem.2	année	T4-03 T4-02	S2-03/ S2-02	Réal.03/ Réal.02
Consomation totale d'energie	10* 3 TEP	7361	14221	29146	7765	15124	30644	5,5	6,4	5,1
Produits raffines (1+2+3)	10* 3 T	2 666	5 031	10 198	2 802	5 452	10 584	5,1	8,4	3,8
1- Carburants terre	10* 3 T	1 708	3 339	6 744	1 811	3 636	6 983	6,0	8,9	3,6
Essence normale	"	342	721	1 388	335	697	1 357	-2,0	-3,3	-2,2
Essence super	"	110	225	439	116	244	461	5,2	8,3	5,0
Essence sans plomb	"	6	10	21	7	16	30	19,7	58,7	41,8
S/total essences	"	458	956	1 848	458	957	1 848	0,0	0,1	0,0
Essence avion	"	0	0	0	0	0	0			
Carburacteur	"	108	228	441	91	194	380	-16,0	-15,2	-14,0
Pétrole lampant	"	3	6	13	4	6	11	0,9	-3,3	-12,1
Gas-oil-terre	"	1 137	2 142	4 431	1 253	2 472	4 734	10,2	15,4	6,8
Fuel-oil-terre	"	2	6	10	6	7	10	242,5	19,0	1,3
2.Soutage	10* 3 T	53	102	191	67	137	221	26,3	34,4	15,9
Gas-oil-marine	"	18	31	65	20	37	70	14,6	19,1	7,1
Fuel-oil-marine	"	35	71	125	46	100	151	32,2	41,0	20,5
3.Autres produits	10* 3 T	626	1 072	2 210	631	1 118	2 283	0,8	4,3	3,3
.Butane	"	405	661	1 365	425	692	1 438	5,0	4,6	5,4
.Propane	"	34	55	124	35	58	127	4,4	4,0	2,4
.Gpl/c	"	65	124	254	71	149	282	9,6	19,7	11,1
S/total Gpl	"	503	841	1 742	531	898	1 846	5,6	6,8	6,0
Bitumes	"	99	181	370	79	174	343	-20,3	-3,9	-7,3
Lubrifiants	"	24	50	97	21	46	93	-11,5	-8,1	-4,1
ELECTRICITE	Gwh									
dont:		5 947	11 700	22 979	6 403	12 784	24 936	7,7	9,3	8,5
- Haute tension	"	1 352	2 732	5 236	1 295	2 585	5 180	-4,2	-5,4	-1,1
- Moyenne tension	"	1 857	3 626	7 086	1 977	4 048	7 828	6,4	11,6	10,5
- Basse tension	"	2 738	5 342	10 657	3 131	6 151	11 928	14,4	15,1	11,9
Abonnés nouveaux électricité	(nombre)	42 417	90 927	188 661	54 127	108 086	224 858	27,6	18,9	19,2
- abonnés HT	"	1	1	1	1	3	5		200,0	400,0
- abonnés MT	"	438	702	1 243	249	611	971	-43,2	-13,0	-21,9
- abonnés BT	"	41 978	90 224	187 417	53 877	107 472	223 882	28,3	19,1	19,5
GAZ NATUREL (1+.....+6)	10*6 m3	5 016	9 817	20 243	5 302	10 333	21 432	5,7	5,3	5,9
1- Auto cons. des unités GNL	"	1 296	2 554	5 105	1 397	2 587	5 183	7,8	1,3	1,5
2- Unité de séparation GPL et raff	"	176	328	575	202	379	732	14,8	15,5	27,3
3- ction. sect. Chimie et Pétrochimie	"	427	750	1 575	397	766	1 553	-7,0	2,1	-1,4

4- prélèvement SONELGAZ dont:	"	3 117	6 185	12 988	3 306	6 601	13 964	6,1	6,7	7,5
- Ctions. centrales électriques	"	2 219	4 481	8 576	2 353	4 819	9 242	6,0	7,5	7,8
-ventes 5(*) dont:	"	898	1 705	4 412	953	1 782	4 721	6,2	4,5	7,0
- Haute pression	"	438	858	1 683	455	871	1 703	4,0	1,5	1,2
- Moyenne pression	"	105	193	424	112	199	440	7,1	2,7	3,8
- Basse pression	"	355	653	2 306	386	712	2 579	8,6	9,0	11,8
Abonnés nouveaux gaz	(nombre)	26 858	43 322	91 087	38 998	65 276	129 505	45,2	50,7	42,2
- abonnés HP	"	-2	0	-2	0	-2	-2			
- abonnés MP	"	42	67	124	37	55	146	-11,9	-17,9	17,7
- abonnés BP	"	26 818	43 255	9965	38 961	65 223	129 361	45,3	50,8	42,2

Evolution de la consommation nationale d'énergie (1000 tep)



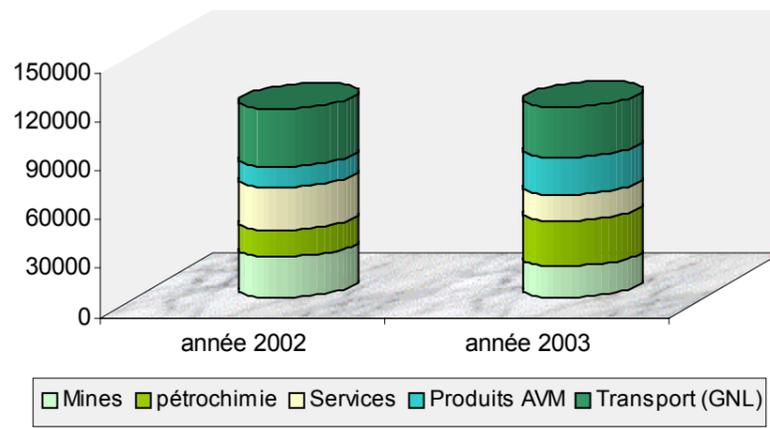
Evolution de la consommation du gaz naturel (millions de m3)



2. Exportation Hors Hydrocarbures

Valeur millier de DA	2002				2003				Taux de croissance de la valeur (%)	
	T4		Réal annuelles		T4		Réal annuelles		T4-03/ T4 02	Année 03/ Année 02
	Quant.	Valeur	Quant.	Valeur	Quant.	Valeur	Quant.	Valeur		
Produits miniers										
Concentré de plomb (T)	0	0	0	0	0	0	1018	16509		
Mercure (Potiche)	2150	25440	13000	143704	920	10890	5650	68757	-57,2	-52,2
Bentonite (")	140	1111	860	6838	260	2826	1360	14772	154,4	116,0
Terre décolorante (")	0	0	0	0	0	0	0	0		
Kieselguhr (")	320	7574	960	23633	120	2880	300	7534	-62,0	-68,1
Phosphates (10*3 T)	191	358359	825	1516822	278	175210	722	1321850	-51,1	-12,9
Sels (T)	31	179000	59	300000	32	25700	79	50115	-85,6	-83,3
Marbre et dérivés (m ³)	26	766	504	7612	0	0	966	8978		17,9
S/total	2858	572249	16208	1998609	1610	217506	10095	1488515	-62,0	-25,5
Produits pétrochimiques										
Ethylène (T)	6668	151479	12283	421644	0	0	9124	344458		-18,3
Méthanol (")	26350	350280	84673	932098	34982	455391	113695	1817124	30,0	94,9
Soude (")	0	0	16	882	0	0	0	0		-100,0
Résine (")	45	714	244	3917	0	0	0	0		
S/total	33063	502473	97216	1358541	34982	455391	122819	2161582	-9,4	59,1
Services pétroliers		670699		2048703		308977		1250503	-53,9	-39,0
Huiles usagées (M³)	0	0	1941	9903	1831	8838	7469	35882		262,3
Produits AVM										
Produits aviation (tonne)	7769	193935	27347	609086	8568	213697	31975	801014	10,2	31,5
Produits Marine (tonne)	8718	150556	26553	422701	7901	151301	51532	901876	0,5	113,4
S/total	16487	344491	53900	1031787	16469	364998	83507	1702890	6,0	65,0
Transport maritime (gnl)		612745		2798010		718187		2389037	17,2	-14,6
Total général (millier de DA)	52408	2702657	169265	9186431	54892	2073897	223890	9028409	-23,3	-1,7
Total général (millier équiv. \$)		33825		115263		28626		117077	-15,4	1,6

Evolution des exportations hors hydrocarbures (milliers \$)

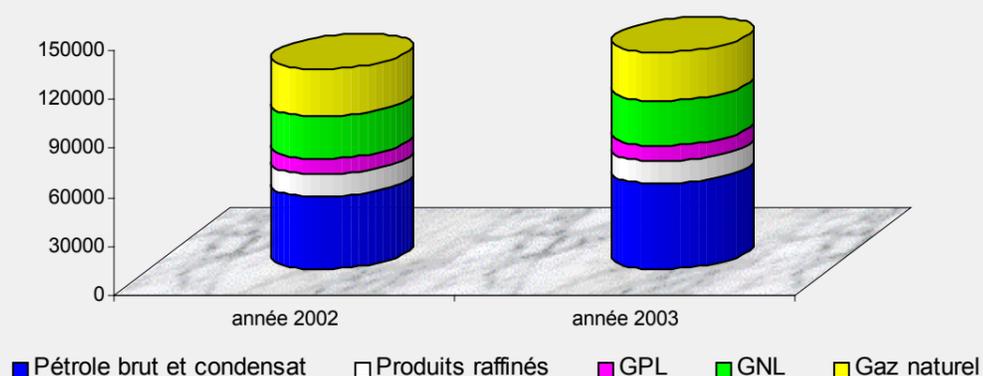


3. Exportations d'Hydrocarbures

	2002			2003			Tx croiss %		
	T4	Sem.2	Réal annuelle	T4	Sem.2	Réal annuelle	T4-03/ T4-02	S2-03/ S2-02	année.03/ année.02
Pétrole brut et Condensat (a+b)									
Valeur (10.6\$)	2 463	4 635	8 124	3 121	5 795	11 290	26,7	25,0	39,0
Volume (10.3t)	11 224	21 277	40 288	12 835	24 628	47 653	14,4	15,7	18,3
dont:									
Part Sonatrach (a)									
Valeur (10.6\$)	2010	3796	6680	2573	4759	9245	28,0	25,4	38,4
Volume (10.3t)	9381	19433	38443	10992	22784	45808	17,2	17,2	19,2
Part associés (b)									
Valeur (10.6\$)	453	839	1 444	548	1 036	2 045	21,0	23,5	41,6
Volume (10.3t)	1 843	1 844	1 845	1 843	1 844	1 845	0,0	0,0	0,0
Produits Raffinés									
Valeur (10.6\$)	757	1390	2491	744	1492	3022	-1,7	7,3	21,3
Volume (10.3t)	3 413	6358	12534	3010	6303	12560	-11,8	-0,9	0,2
S/T (1)-Prod. liquides									
Valeur (10.6\$)	3220	6025	10615	3865	7287	14312	20,0	20,9	34,8
Volume (10.6t)	14637	27635	52822	15845	30931	60213	8,3	11,9	14,0
Volume (10.6 tep)	16	30	58	17	34	66	8,3	11,9	14,0
- dont SH seule									
Valeur (10.6\$)	2 767	5 186	9 171	3 317	6 251	12 267	19,9	20,5	33,8
Volume (10.6 tep)	14,1	28,4	56,1	15,4	32,0	64,2	9,4	12,8	14,5
Gpl (a+b)									
Valeur (10.6\$)	546	989	1 755	545	1 024	2 164	-0,2	3,5	23,3
Volume (10.3t)	1 932	4 010	8 065	1 932	3 839	7 944	0,0	-4,3	-1,5
dont:									
Gpl Sonatrach (a)									
Valeur (10.6\$)	510	916	1 614	507	952	2 009	-0,5	4,0	24,4
Volume (10.3t)	1 819	3 723	7 441	1 799	3 567	7 381	-1,1	-4,2	-0,8
Gpl associés * (b)									
Valeur (10.6\$)	33	71	138	38	72	155	15,2	1,4	12,3
Volume (10.3t)	113	287	624	133	272	563	17,5	-5,3	-9,8
Gnl									
Valeur (10.6\$)	820	1 459	2 888	1 027	1 872	3 774	25,2	28,3	30,7
Volume (10.3 m3)	11 417	21 533	44 668	12 959	23 259	47 110	13,5	8,0	5,5
Volume (10.6 m3 Gn)	7 166	13 516	28 037	8 134	14 599	29 570	13,5	8,0	5,5
Gaz Naturel									
Valeur (10.6\$)	872	1 449	2 861	1 009	1 801	3 738	15,8	24,3	30,7

Volume (10.6 m3 Gn)	8 286	14 567	31 062	8 596	15 219	31 745	3,7	4,5	2,2
S/T (2)- Prod. gazeux									
Valeur (10.6\$)	2 238	3 897	7 504	2 581	4 697	9 676	15,3	20,5	29,0
Volume (10.6 tep)	17	31	65	18	32	67	7,1	4,6	3,0
- dont SH seule									
Valeur (10.6\$)	2 201	3 823	7 363	2 543	4 625	9 521	15,5	21,0	29,3
Volume (10.6 tep)	17	31	64	18	32	66	7,1	4,7	3,1
Total Général (1)+(2)									
Valeur (10.6\$)	5 458	9 922	18 119	6 446	11 984	23 988	18,1	20,8	32,4
Valeur (10.9 DA)	436	790	1 445	467	899	1 850	7,1	13,8	28,1
Volume (10.6 tep)	33	61	123	35	66	133	7,7	8,2	8,2
Taux DA/\$	79,9	79,6	79,7	72,4	75,0	77,1	-9,3	-5,8	-3,3
- dont SH seule									
Valeur (10.6\$)	4 968	9 009	16 534	5 860	10 876	21 788	17,9	20,7	31,8
Valeur (10.6 DA)	397	717	1 318	425	816	1 680	7,0	13,7	27,5
Volume (10.6 tep)	31	59	120	33	64	130	8,2	8,6	8,4

**Evolution des exportations en quantité
(1000 Toe)**

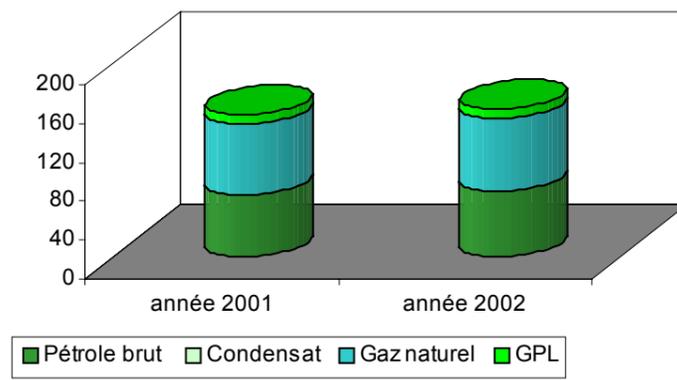


4. Production d'Hydrocarbures, d'Electricite et de la Petrochimie

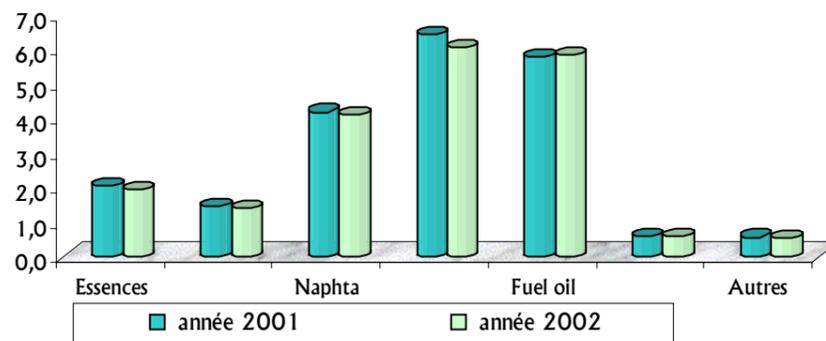
	Unité	2002			2003			Tx de crois %		
		T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-03/ T4-02/	S2-03/ S2-02/	année 03/ année 02
Prod. commerciale. éner. prim.	10*3 TEP	40686	76876	153173	44172	83849	164344	-3,0	3,3	3,6
Pétrole brut et Condensat	10* 3 T	16783	32575	61537	18946	36192	69855	91,0	11,1	13,5
SONATRACH	"	11208	22116	43015	10641	20922	41305	96,6	-5,4	-4,0
Associations	"	5575	10459	18522	8305	15270	28550	83,9	46,0	54,1
Prod. Brute de gaz naturel	10*6 m3	35643	70052	139998	35304	68461	137634	-1,0	-2,3	-1,7
SONATRACH	"	32424	64105	127864	32181	62358	125208	-0,7	-2,7	-2,1
Associés	"	3219	5947	12134	3123	6103	12426	-3,0	2,6	2,4
Prod. gaz sec (H R'mel)	"	26031	51022	101557	25391	48877	98754	-2,5	-4,2	-2,8
Prod. com. de gaz naturel	"	20954	38370	80367	22186	41624	82829	5,9	8,5	3,1
GPL/Champs	10* 3 T	2213	4347	8694	2174	4303	8454	-1,8	-1,0	-2,8
SONATRACH	"	1846	3681	7311	1785	3573	6997	-3,3	-2,9	-4,3
Associations	"	367	666	1383	389	730	1457	6,0	9,6	5,4
GPL commercial	10*3 T	2536	4937	9948	2502	4823	9756	-1,3	-2,3	-1,9
Gnl produit	10*3 m3	11178	21293	44818	12944	23531	47594	15,8	10,5	6,2
Electricité	Gwh	7051	14016	27403	7408	14911	29192	5,1	6,4	6,5
Pétrole traité	10* 3 T	5809	11100	21626	5936	11291	21898	2,2	1,7	1,3
- Brut algérien	"	5715	10895	21253	5835	11094	21532	2,1	1,8	1,3
- Brut importé	"	94	205	373	101	197	366	6,5	-3,9	-1,9
Prod. raff.(1+2+3)	10* 3 TEP	5491	10842	20434	5716	10811	20806	4,1	-0,3	1,8
1 - Carburants	10* 3 T	5208	10265	19308	5424	10270	19720	4,1	0,1	2,1
Essences dont :		449	1003	1939	495	922	1893	10,1	-8,2	-2,4
Ess. normale	"	331	723	1378	377	659	1387	13,8	-8,8	0,7
Ess. super	"	111	242	436	118	258	466	6,2	6,6	6,9
Ess.s. plomb	"	7	25	125	0	4	40	-100,0	-84,6	-68,2
Carburacteur	"	395	733	1393	331	664	1315	-16,1	-9,5	-5,6
Naphta	"	1203	2166	4099	1194	2218	4164	-0,7	2,4	1,6
Gas oil	"	1591	3080	6044	1699	3257	6186	6,8	5,8	2,3
Fuel oil dont :	"	1570	3024	5833	1705	3210	6163	8,6	6,1	5,6
Fuel oil BTS	"	1544	2965	5724	1680	3152	6053	8,8	6,3	5,7
Fuel oil HTS	"	26	60	109	25	58	110	-2,9	-3,0	0,7
2-GPL issus du raffinage (*)	"	164	302	592	161	294	608	-1,6	-2,7	2,7
Propane	"	28	52	104	26	46	98	-5,7	-10,7	-5,4
Butane	"	136	250	488	135	247	510	-0,7	-1,1	4,4
3- Autres	10* 3 T	119	242	534	130	247	478	9,2	1,8	-10,4
Bitumes	"	75	161	307	88	161	305	16,8	0,1	-0,6
Lubrifiants	"	27	61	125	36	74	140	31,1	21,3	11,8
Aromatiques	"	13	13	89	0	2	16	-98,8	-84,4	-81,9
White spirite	"	3	7	13	6	9	17	84,3	33,4	35,1
Pétochimie	tonne	60473	115508	215942	29385	70258	194362	-51,4	-39,2	-10,0
Méthanol	"	29635	54740	91470	28350	58680	115690	-4,3	7,2	26,5
Résines	"	1059	1370	2897	1035	1803	3408	-2,3	31,6	17,6
Ethylène	"	16583	29114	59193	0	1989	37777	-100,0	-93,2	-36,2
PEBD	"	5689	11906	21152	0	1320	9036	-100,0	-88,9	-57,3
PVC	"	687	2190	7246	0	924	3608	-100,0	-57,8	-50,2
Soude	"	3338	8058	18490	0	2397	11812	-100,0	-70,3	-36,1
Hypochlorite	"	2304	5148	9954	0	2250	8766	-100,0	-56,3	-11,9
Hcl	"	1178	2982	5540	0	895	4265	-100,0	-70,0	-23,0

(*):pris en compte dans le GPL commercial

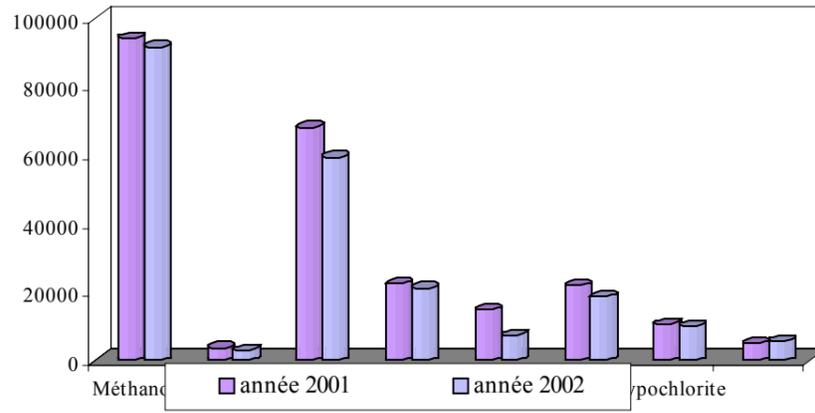
**Evolution de la production d'énergie primaire
(M tep)**



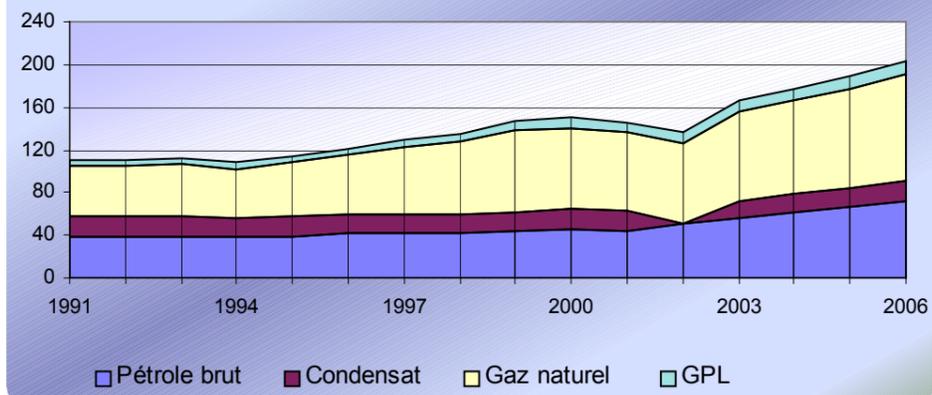
**Evolution de la production de produits pétroliers
(millions de tonnes)**



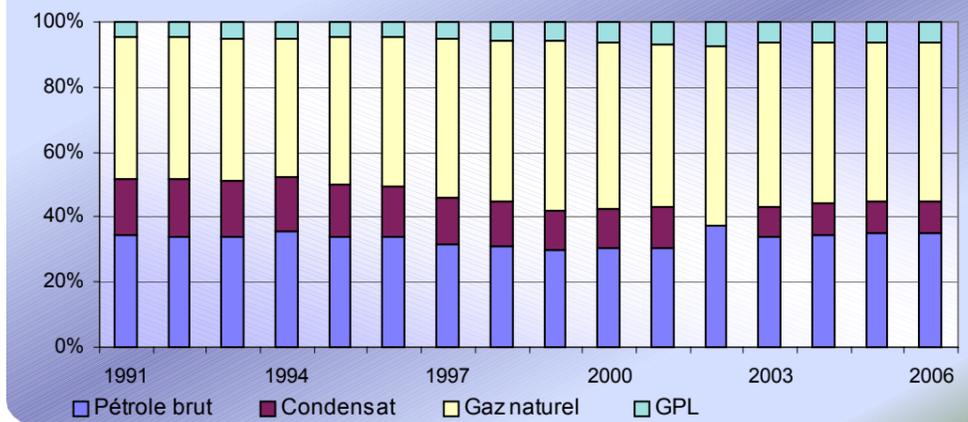
Evolution de la production pétrochimique (1000 tonne)



Evolution de la production d'énergie primaire (MTEP)



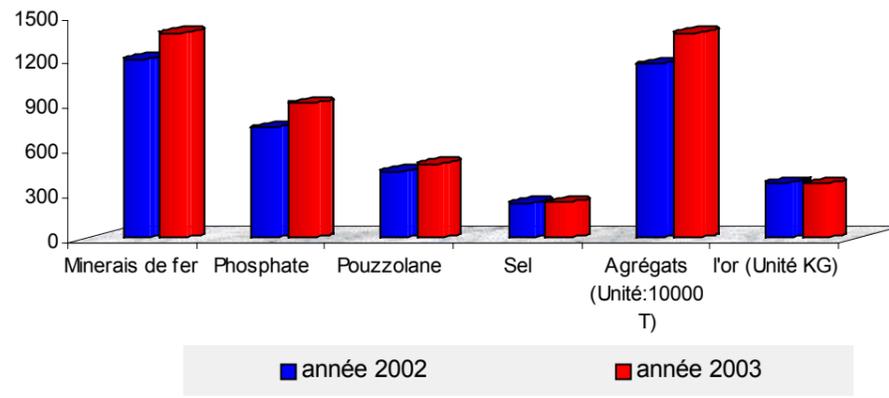
Evolution de la production d'énergie primaire (%)



5. Production Minière

PRODUITS	Unité	2002			2003			Tx de croissance (%)		
		T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-03/ T4-02	S2-03/ S2-02	Réal.03/ Réal.02
Minerais d'or	Kg			369			365			-1,1
Minerais de fer	10.3T	266	586	1200	324	707	1378	21,8	20,6	14,8
- FERPHOS		40	95	143	38	121	202	-5,0	27,4	41,3
- ISPAT		226	491	1057	286	586	1176	26,5	19,3	11,3
Phosphates	10.3T	183	431	741	211	415	905	15,3	-3,7	22,1
Pouzzolane	10.3T	122	234	451	102	235	500	-16,4	0,4	10,9
Concentré de Zinc		1321	3596	8576	649	1048	2796	-50,9	-70,9	-67,4
Mercure	Tonne	2134	4570	8902	1684	3314	6790	-21,1	-27,5	-42,8
Baryte	POT	15260	28083	51773	14147	24874	45659	-7,3	-11,4	-11,8
Bentonite	Tonne	6850	14222	27178	4573	12356	26485	-33,2	-13,1	-2,5
Terre décolorante	"	837	1887	3521	939	2018	3579	12,2	6,9	1,6
Kieselguhr	"	731	1543	3185	375	1035	2335	-48,7	-32,9	-26,7
Kaolin	"	3115	5465	9505	2876	10336	19258	-7,7	89,1	102,6
Calcite	"	1278	4650	15261	5877	12066	21959	359,9	159,5	43,9
Dolomie	"	1914	3319	6203	370	838	2603	-80,7	-74,8	-58,0
Sel domestique dont	"	29	65	117	43	70	120	47,1	7,7	2,5
- Secteur public	10*3 T	20	45	85	15	31	70	-25,6	-30,9	-17,5
- Secteur privé	"	10	19	32	28	38	50	198,5	97,2	55,3
Sel industriel	"	43	66	120	42	69	121	-1,6	3,4	0,5
s/total Sel	"	72	124	238	85	138	241	18,3	11,9	1,5
Blocs de marbre dont:	"	5	12	23	4	10	24	-17,2	-16,3	2,0
- Secteur public	10.3 m3	4	8	18	3	7	16	-22,9	-17,1	-11,4
- Secteur privé	"	1	4	6	1	3	8	0,0	-36,6	45,1
Dalles fin. de marbre	"	50	98	215	38	84	180	-23,3	-14,0	-16,1
Dérivés de marbre	10.3 m2	25251	53266	108682	21740	48940	105249	-13,9	-8,1	-3,2
Carbonate de calcium	Tonne	39	74	146	45	84	163	16,7	13,1	12,1
Agrégats :	10*3 T	3370	6237	11691	3360	6773	13769	-0,3	8,6	17,8
-E.N.G	10.3 m3	1251	2546	4777	1372	2806	5295	9,7	10,2	10,8
-ENAMARBRE	"	6	15	32	8	19	32	30,0	24,0	-0,5
-ENOF	"	453	948	1909	456	894	1929	0,6	-5,6	1,0
-Secteur Privé	"	1151	2499	4973	1523	3054	6513	32,3	22,2	31,0
Pière de taille	"	483	928	2032	278	759	1945	-42,4	-18,2	-4,3
Autres produits (secteur privé):	m3									
Calcaire		455	1232	2525	750	1500	2674	64,6	21,7	5,9
Argile	(10 ³ M ³)	489	985	1660	449	914	1840	-8,3	-7,2	10,9
Gybse	(10 ³ T)	71	171	335	108	211	364	53,1	22,9	8,7
Sable	(10 ³ M ³)	108	219	392	102	200	495	-5,4	-8,9	26,5
Tufs	(10 ³ T)	190	313	522	153	300	685	-19,1	-4,2	31,1

**Evolution de la production des principaux produits miniers
(1000 tonnes)**



6. Activité Forage d'Exploration & Sismique Terrain

		Sonatrach Seule						Taux de croissance en %		
Activité	Unité	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-02/T4-01	S2-02/S2-01	Réal.02/Réal.01
Forage d'exploration	mètres forés	11 076	18 848	45 903	11 610	26 807	53 667	5	42	17
	mois-app.	12	22	41	8	21	44	-33	-5	7
	nbre puits forés	8	13	26	6	13	18	-25	0	-31
	puits terminés	6	7	17	3	6	15	-50	-14	-12
Sismique terrain (2D)	mois-équipes	12	22	41	16	32	59	33	45	44
	nbre km	1 187	2 401	4 808	1 945	3 916	7 482	64	63	56
	P.T	50 403	88 408	181 117	75 674	137 643	255 636	50	56	41
Sismique terrain (3D)	mois-équipes	3	6	12	3	5	6	0	-17	-50
	nbre km2	326	666	919	388	406	602	19	-39	-34
	P.T	26 136	53 301	73 598	34 660	36 266	51 943	33	-32	-29
Effort en Association										
Forage d'exploration	mètres forés	11 643	19 570	30 578	16 393	32 296	68 948	41	65	125
	mois-app.	5	8	15	9	19	38		138	153
	nbre puits forés	4	8	12	10	19	23	150	138	92
	puits terminés	3	5	8	6	11	19		120	138
Sismique terrain (2D)	mois-équipes	7	13	22	4	5	16	-43	-62	-27
	nbre km	1 338	2 123	3 428	984	1 343	3 595	-26	-37	5
	P.T	47 135	81 929	130 279	34 279	51 310	107 350	-27	-37	-18
Sismique terrain (3D)	mois-équipes	6	12	18	3	9	14	-50	-25	-22
	nbre km2	684	1 297	1 970	460	1 642	2 272	-33	27	15
	P.T	35 250	81 227	112 107	37 637	82 062	113 249	7	1	1
Effort Global										
Forage d'exploration	mètres forés	22719	38418	76481	28003	59103	122615	23	54	60
	mois-app.	17	30	56	17	40	82	0	33	46
	nbre puits forés	12	21	38	16	32	41	33	52	8
	puits terminés	9	12	25	9	17	34	0	42	36
Sismique terrain (2D)	mois-équipes	19	35	63	20	37	75	5	6	19
	nbre km	2525	4524	8236	2929	5259	11077	16	16	34
	P.T	97538	170337	311396	109953	188953	362986	13	11	17
Sismique terrain (3D)	mois-équipes	9	18	30	6	14	20	-33	-22	-33
	nbre km2	1010	1963	2889	848	2048	2874	-16	4	-1
	P.T	61386	134528	185705	72297	118328	165192	18	-12	-11

7. Situation des contrats DE RECHERCHE d'association à fin décembre 2003

COMPAGNIE	PAYS	PERIMETRE	SURF. KM ²	DATE SIGNATURE	DUREE	DECRET D'APPROBATION	INVEST. 106 \$
AGIP	ITALIE	Bordj Omar Driss II	2849	30/05/1999	5	N° 2000-105 du 10/05/2000	11,00
ALEPCO	MIXTE	Ghardaia	8735	09/06/1997	5	conv. N° 88-14 du 02/02/88	34,50
AMERADA HESS	USA	Rhourde Errouni	1460	16/04/2000	5	N° 2000-273 du 23/09/2000	28,50
ANADARKO- ALGERIA	USA	Rhourde El Fares	2782	13/10/2001	5+2	N° 2001-431 du 26/12/2001	15,00
ANADARKO	USA	Berkine el haid	3079	21/10/1989	5	N° 1990-08 du 01/01/1990	52,10
ANADARKO-MAERSK	MIXTE	Zemlet en Naga	1613	10/07/2002	5	N° 2002-393 du 25/11/2002	14,50
BURLINGTON(LL&E)		Menzel lejmat	2885	24/11/1992	5	N° 1993-64 du 27/02/1993	34,50
BURLINGTON		Akfadou	3374	13/10/2001	5+2	N° 2001-429 du 26/12/2001	17,00
FIRST CALGARY PETROLEUM	CANADA	Rhourde Yacoub	1091	25/06/2000	5	N° 2000-253 du 11/11/2000	31,00
		Lejmet	1108	13/10/2001	5+2	N° 2001-430 du 26/12/2001	26,35
GULF KEYSTONE	USA	Ferkane	8320	28/02/2001		N° 2001-108 du 26/04/2001	24,00
GDF-ALGERIA	France	TOUAT	15392	10/07/2002	5	N° 2002-396 du 25/11/2002	41,25
MEDEX	TUNISIE	Bordj Omar Driss Nord	2842	23/12/2001	5	N° 2002-103 du 06/03/2002	23,00
		Bourarhet nord	2454	10/07/2002	5	N° 2002-399 du 25/11/2002	18,25
		Erg Issaouane	2874	10/07/2002	5	N° 2002-395 du 25/11/2002	11,25
PETROCANADA	CANADA	Tinrher	11277	26/04/1993	5+3+2	N° 1994-51 du 26/02/94	54,17
PETRONAS-GDF	MIXTE	Ahnet	17357	20/01/2001		N° 2001-132 du 22/05/2001	39,00
PETROVIETNAM	VIETNAM	Touggourt	6472	10/07/2002			35,40
REPSOL	Espagne	Rhourde Seghir	2317	13/10/2001	5+2	N° 2001-428 du 26/12/2001	17,00
REPSOL-RWE-DEAAG EDISON INTERNATIONAL	MIXTE	Reggane Nord	12218	13/10/2002	5+2	N° 2002-398 du 25/11/2002	23,10
ROSNEFT STROYTRANSGAZ LIMITED	RUSSIE	Gara Tisselit	7789	24/03/2001	5	N° 2001-120 du 09/05/2001	15,68
TOTAL-FINA-ELF	France	Rhourde Es Sid	3079	13/10/2001	5+2	N° 2001-432 du 26/12/2001	26,25
TOTAL-FINA-ELF-CEPSA	MIXTE	Timimoun	13250	10/07/2002	5+2	N° 2002-397 du 25/11/2002	28,00
NUMHYD a.r.l	MIXTE	Hamra	2473	07/07/2003		23/10/2003	8,00
SH/TOTAL FINA ELF-CEPSA	MIXTE	BECHAR	13775	22/12/2003	5		17,00
SH/REPSOL-RWE-DEA-EDISON	MIXTE	M'SARI-AKABLI	10581	22/12/2003	5		22,50
SH / CNPC	MIXTE	TLIOUANET	9923	22/12/2003	5		16,50
SH / PETRO-CANADA	MIXTE	ZOTTI	2806	22/12/2003	5		17,50
SH / CNPC	MIXTE	GUERN ECH CHEIKH	8666	22/12/2003	5		15,00
TOTAL			182841				717

8. Activité forage de développement

	2002			2003			Tx de croissance (%)		
	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-03/ T4-02	S2-03/ S2-02	Réal.03/ Réal.02
Sonatrach									
mètres forés	45 859	91 818	181 149	56 410	109 961	195 210	23	20	8
mois-appareils	33	66	136	36	62	130	8	-7	-4
Association :									
mètres forés	86 890	173 780	356 322	67 796	123 539	272 990	-22	-29	-23
mois-appareils	36	72	144	20	51	118	-44	-29	-18
Total :									
mètres forés	132 749	265 598	537 471	124 206	233 500	468 200	-6	-12	-13
mois-appareils	69	138	280	56	113	248	-19	-18	-11