

فصل - 8 -  
الطاقة و المناجم

## الجدول 1 : إنتاج و تصدير المعادن - 1962 إلى 2011 -

السنوات	المعادن		الحديد <sup>6</sup> ط		رصاص <sup>3</sup> ط		الزنك <sup>3</sup> ط		التحاس <sup>3</sup> ط		الفوسفات <sup>3</sup> ط	
	الإنتاج	التصدير	الإنتاج	التصدير	الإنتاج	التصدير	الإنتاج	التصدير	الإنتاج	التصدير	الإنتاج	التصدير
1962	2,1	2,1	2,1	2,1	12,1	12,9	68,9	70,1	3,5	2,9	390	407
1963	2,0	1,9	2,0	1,9	12,2	12	58,3	58,0	3,3	3,7	384	326
1964	2,7	2,8	2,7	2,8	10,7	14	62,8	64	4,0	3,9	73	-
1965	3,2	3,0	3,2	3,0	12,5	15	67,4	64,0	3,6	3,6	90	57
1966	1,8	1,8	1,8	1,8	7,9	7	14,7	25	1,5	4,3	119	41
1967	2,6	2,4	2,6	2,4	7,0	5,0	21,0	13	6,0	4,3	193	112
1968	3,0	3,3	3,0	3,3	10,0	8	26,0	18	5,0	3,4	369	252
1969	3,0	2,8	3,0	2,8	6,0	11,4	42,0	36,0	2,0	2,3	392	360
1970	2,9	1,9	2,9	1,9	6,0	9,9	28,0	33,2	-	2,4	491	418
1971	3,3	1,8	3,3	1,8	7,0	7,0	25,0	30,5	2,0	2,2	494	435
1972	3,7	2,4	3,7	2,4	6,0	7,6	28,0	30,9	-	1,6	533	316
1973	3,2	2,0	3,2	2,0	5,0	5,6	15,7	25,5	1,0	1,3	613	285
1974	3,8	3,2	3,8	3,2	5,3	4,6	2,6	19,2	1,5	1,6	802	418
1975	3,2	1,6	3,2	1,6	4,8	4,4	1,3	23,8	1,7	1,6	669	285
1976	2,8	1,8	2,8	1,8	4,6	3,2	-	14,2	1,3	1,6	742	522
1977	3,2	1,6	3,2	1,6	3,1	1,4	-	5,8	1,0	1,5	1 173	697
1978	2,8	1,6	2,8	1,6	1,0	3,5	-	7,6	0,9	0,7	1 124	619
1979	2,9	2,7	2,9	2,7	5,4	3,6	-	8,8	1,0	0,8	1 082	980
1980	3,4	1,5	3,4	1,5	2,0	3,9	-	15,4	-	0,7	1 025	769
1981	3,5	1,5	3,5	1,5	5,6	4,9	-	20,0	0,8	0,6	916	791
1982	3,7	1,4	3,7	1,4	6,5	4,8	-	20,8	0,8	0,6	968	641
1983	3,7	1,3	3,7	1,3	3,7	4,8	-	21	1,1	0,6	876	670
1984	3,7	1,1	3,7	1,1	5,6	5,3	-	23	-	0,9	1 000	568
1985	3,4	3,3	3,4	3,3	4,9	6,0	-	26,2	1,1	1,0	1 250	820
1986	3,4	0,048	3,4	0,048	5,8	6,0	-	26,1	-	-	1 200	880
1987	3,4	0,013	3,4	0,013	3,0	3,2	-	17,2	-	-	1 200	850
1988	3,1	0,022	3,1	0,022	4,8	3,9	-	12,2	-	-	1 350	870
1989	2,7	0,020	2,7	0,020	3,3	2,7	-	11,6	-	-	1 230	890
1990	2,9	0,018	2,9	0,018	-	1,9	-	7,9	-	-	1 130	740
1991	2,3	0,007	2,3	0,007	-	1,8	-	7,9	-	-	1 090	805
1992	2,6	0,041	2,6	0,041	-	1,5	-	7,5	-	-	1 143	812
1993	2,3	0,029	2,3	0,029	-	1,5	-	6,8	-	-	717	450
1994	2,0	0,036	2,0	0,036	-	1,1	-	5,6	-	-	714	576
1995	2,2	0,012	2,2	0,012	1,1*	1,4	1,7*	7,1	-	-	757	671
1996	2,2	0,017	2,2	0,017	1,1*	1,0	1,8*	5,2	-	-	1 051	993
1997	1,6	-	1,6	-	1,9*	1,3	-	6,9	-	-	1 063	1 103
1998	1,8	-	1,8	-	1,9*	1,2	-	8,6	-	-	1 155	1 151
1999	1,3	-	1,3	-	0,9*	1,2	-	9,8	-	-	1 095	1 063
2000	1,6	-	1,6	-	1,0*	0,8	-	10,5	-	-	877	879
2001	1,3	-	1,3	-	1,0*	0,9	-	10,7	-	-	939	745
2002	1,2	-	1,2	-	-	1,1	-	8,6	-	-	741	825
2003	1,4	-	1,4	-	1,0*	-	-	2,8	-	-	905	722
2004	1,6	-	1,6	-	-	-	-	0,231	-	-	820	738
2005	1,7	-	1,7	-	-	-	-	4,5	-	-	878	841
2006	2,3	-	2,3	-	-	-	-	0,572	-	-	1 510	1 508
2007	2,0	-	2,0	-	-	-	-	-	-	-	1 800	755
2008	2,1	-	2,1	-	-	-	-	-	-	-	1 805	897
2009	1,3	-	1,3	-	-	-	-	-	-	-	1 017	987
2010	1,5	-	1,5	-	-	-	-	-	-	-	1 525	1 510
2011	1,3	-	1,3	-	-	-	-	-	-	-	1 287	...

\* يتعلق الأمر بتصدير الرصاص المركز و الزنك المركز، يرجى عدم الخلط مع المعادن.

## الجدول 2 : تطور إنتاج المحروقات - 1962 إلى 2011 -

الوحدة: 10<sup>3</sup> ط.م.ب \*

السنوات	النفط الخام والمكثفات	الغاز البترولي المميع	المنتجات المكررة*** (خارج الغاز البترولي المميع)	الغاز الطبيعي**
1962	22 759,8	غ.م.	غ.م.	262,0
1963	26 264,8	غ.م.	غ.م.	291,0
1964	29 137,8	غ.م.	غ.م.	665,0
1965	29 129,4	غ.م.	غ.م.	1 640,0
1966	37 254,9	غ.م.	غ.م.	1 836,0
1967	42 982,5	99,1	2 109,8	1 992,2
1968	47 194,7	106,2	2 096,6	2 206,1
1969	49 262,4	105,0	2 190,1	2 671,7
1970	53 033,2	122,7	2 429,9	2 533,0
1971	40 792,4	132,2	2 291,3	2 670,0
1972	55 095,0	155,0	2 665,0	3 470,0
1973	55 904,0	289,0	5 290,0	4 804,0
1974	51 707,0	380,0	4 847,0	5 452,0
1975	52 294,0	616,0	5 649,0	6 550,0
1976	55 103,0	766,0	4 831,0	8 013,0
1977	58 871,0	611,0	4 394,0	7 438,0
1978	62 916,0	792,0	4 676,0	4 875,0
1979	62 588,0	942,0	6 108,0	19 591,0
1980	56 692,0	1 143,0	10 628,0	13 250,0
1981	51 196,0	1 538,0	14 156,0	15 361,0
1982	50 442,0	1 835,0	20 096,0	20 043,0
1983	49 493,0	1 749,0	18 437,0	28 701,0
1984	51 986,0	3 311,0	20 568,0	29 214,0
1985	53 009,0	3 782,0	20 272,0	32 105,0
1986	53 797,0	4 621,0	21 631,0	32 837,0
1987	53 746,0	5 448,0	20 983,0	37 060,0
1988	51 873,0	5 615,6	22 449,9	38 986,3
1989	55 485	5 632,0	21 364,2	41 723
1990	58 197	5 896,0	21 787,7	44 085
1991	57 346	5 961,0	21 774,5	47 696
1992	57 259	5 951	21 811,9	49 942
1993	57 285	5 971	21 681,0	50 331
1994	56 608	5 801	20 268,6	46 252
1995	57 032	5 849	20 923,1	52 206
1996	59 840	6 343	19 833,0	55 695
1997	59 814	7 684	22 165	65 156
1998	60 416	8 753	19 934	67 878
1999	61 854	9 893	21 470	76 214
2000	64 444	10 697	21 031	77 916
2001	62 862	11 347	21 876	73 233
2002	67 691	11 739	21 239	75 224
2003	76 841	11 512	...	...
2004	81 761	10 883	...	...
2005	84 821	11 039	...	...
2006	85 036	11 000	...	...
2007	85 200	11 000	...	...
2008	82 600	11 200	...	...
2009	76 000	10 500	...	...
2010	73 300	9 400	...	...
2011	70 700	9 300	...	...

/ غ.م = غير متوفر.

\*\*\* يتعلق الأمر بالوقود فقط.

\*\* غاز تجاري

\* ط.م.ب = طن مايعادل بترول

## الجدول 3: صادرات و واردات المحروقات - 1962 إلى 2011 -

بألاف ي.طن		الصادرات		السنوات
المحروقات الغازية	المحروقات السائلة (4)	المحروقات الغازية (2)	المحروقات السائلة (1) (3)	
غ.م.	1 394	-	22 913	1962
غ.م.	1 330	-	26 010	1963
غ.م.	غ م	101	27 385	1964
غ.م.	119	864	26 982	1965
غ.م.	98	1 047	33 196	1966
13	130	1 218	40 571	1967
24	130	1 421	45 876	1968
61	123	1 696	46 793	1969
71	163	1 503	50 596	1970
112	275	1 400	38 002	1971
109	265	1 574	51 824	1972
74	313	2 381	53 230	1973
60	355	2 816	48 687	1974
63	562	3 860	49 423	1975
106	618	4 969	51 729	1976
162	917	4 216	54 153	1977
195	1 022	6 655	58 995	1978
216	905	11 942	57 924	1979
190	837	6 906	49 438	1980
119	590	8 104	45 937	1981
20	484	10 814	43 699	1982
90	620	18 021	42 469	1983
-	567	20 169	44 072	1984
-	364	23 278	44 753	1985
-	614	23 333	45 390	1986
-	595	28 509	45 431	1987
-	582	29 237	43 630	1988
-	631	31 625	47 113	1989
-	438	34 036	49 850	1990
-	459	36 545	48 512	1991
-	484	38 244	48 553	1992
-	418	37 821	48 611	1993
-	480	34 476	48 416	1994
-	513	39 922	49 086	1995
-	519	43 853	52 019	1996
-	279	52 700	52 580	1997
-	235	57 800	52 360	1998
-	294	66 000	52 964	1999
-	342	67 650	55 953	2000
-	377	63 951	55 207	2001
-	477	64 833	58 104	2002
-	...	66 764	66 234	2003
-	...	65 420	71 350	2004
-	...	70 000	75 202	2005
-	...	66 000	73 513	2006
-	...	65 520	72 633	2007
-	...	65 930	68 849	2008
-	...	60 200	61 677	2009
-	...	61 000	58 520	2010
-	...	56 900	57 090	2011

(1) الخام، المكثف و المنتجات المكررة.

(2) غاز طبيعي، غاز بترولي مميع، غاز طبيعي مميع

(3) من 1962 إلى 66 يتعلق الأمر بالنفط الخام و المكثف فقط.

(4) النفط الخام (خ.م.م\*) + منتوجات نفطية (أو المشتقات). ملاحظة : من 1962 إلى 1966 يتعلق الأمر بالمنتجات المشتقة من النفط فقط.

\*خ.م.م.= خام مخفض و مستورد.

## جدول 4.1 : الكهرباء من 1963 إلى 1969

1969	1968	1967	1966	1965	1964	1963	وحدة القياس	التعيين
284,5	240,8	218,5	216,9	209,8	210	208,5	ميغاواط	- القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>699 902</b>	<b>668 416</b>	<b>654 230</b>	<b>693 398</b>	<b>706 951</b>	<b>703 900</b>	<b>703 877</b>	العدد	المشتركين: سونلغاز
8	6	6	4	2	2	2	"	توتر مرتفع
3 180	2 936	2 845	2 792	2 738	2 745	2 972	"	توتر متوسط
696 714	665 474	651 379	690 602	704 211	701 153	700 903	"	توتر منخفض
<b>1 464,4</b>	<b>1 296,6</b>	<b>1 177,8</b>	<b>1 094,5</b>	<b>1 091,6</b>	<b>1 094,1</b>	<b>1 062,3</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
1 072,7	701,9	743,5	724,1	680,3	777,7	790,6	"	- ت.غ + ت.ب (**)
361,5	563,8	409,8	351,3	396,5	303,4	252,9	"	- الهيدروليك
30,2	30,9	24,5	19,1	14,8	13	18,8	"	- ديزل
12,6	9,3	12,9	24	28,4	28,9	25,1	"	المشتریات من المنتجين الذاتيين
<b>1 477</b>	<b>1 305,9</b>	<b>1 190,7</b>	<b>1 118,5</b>	<b>1 120</b>	<b>1 123</b>	<b>1 087,4</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
293,4	324,1	272,1	259,9	257,4	195,3	140	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
1 770,4	1 630	1 462,8	1 378,4	1 377,4	1 313,3	1 227,4	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>1 289,2</b>	<b>1 139,6</b>	<b>1 038,1</b>	<b>977,5</b>	<b>965,3</b>	<b>967,4</b>	<b>938,7</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
155,6	98,7	65,3	47,5	59	55,3	47,9	"	توتر مرتفع
685,5	636,6	582,4	567,4	557,3	544,1	517,8	"	توتر متوسط
448,1	404,3	390,4	362,6	349	368	373	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
(\*\*) ت.غ + ت.ب = توريين غازي + توريين بخاري

## جدول 4.2 : الكهرباء من 1970 إلى 1976

1976	1975	1974	1973	1972	1971	1970	وحدة القياس	التعيين
682,4	611,8	517	446,5	384,2	340,1	323,4	ميغاواط	- القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>1 161 651</b>	<b>1 064 983</b>	<b>977 840</b>	<b>918 564</b>	<b>807 420</b>	<b>784 720</b>	<b>720 718</b>	العدد	المشتركين: سونلغاز
28	28	24	21	18	12	12	"	توتر مرتفع
4 961	4 356	4 187	3 896	3 689	3 476	3 302	"	توتر متوسط
1 156 662	1 060 599	973 629	914 647	803 713	781 232	717 404	"	توتر منخفض
<b>3 720,2</b>	<b>3 132,9</b>	<b>2 620,9</b>	<b>2 371,5</b>	<b>2 014,8</b>	<b>1 897</b>	<b>1 691,4</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
3 277,7	2 765,8	2 096,1	1 601,6	1 500,1	1 535,7	1 078,9	"	- ت.غ + ت.ب (**)
379,4	320,2	484,6	733,3	482,7	322,4	579,6	"	- الهيدروليك
63,1	46,9	40,2	36,6	32	38,9	32,9	"	- ديزل
3,8	3,1	3	3,1	4,4	3,5	10	"	المشتریات من المنتجين الذاتيين
<b>3 724</b>	<b>3 136</b>	<b>2 623,9</b>	<b>2 374,6</b>	<b>2 019,2</b>	<b>1 900,5</b>	<b>1 701,4</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
308,6	320,7	291,4	309,1	308,1	215,4	274,1	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
4 032,6	3 456,7	2 915,3	2 683,7	2 327,3	2 115,9	1 975,5	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>3 248,6</b>	<b>2 756,4</b>	<b>2 311,7</b>	<b>2 063,3</b>	<b>1 803,8</b>	<b>1 654,6</b>	<b>1 507,2</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
1 024,9	780,1	574	473	314,3	287,3	251,7	"	توتر مرتفع
1 285,8	1 146,8	1 146,8	937,5	885,7	804,3	760,3	"	توتر متوسط
937,9	829,5	829,5	652,8	603,8	563,8	495,2	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
(\*\*) ت.غ + ت.ب = توريين غازي + توريين بخاري

## جدول 4.3 : الكهرباء من 1977 إلى 1983

1983	1982	1981	1980	1979	1978	1977	وحدة القياس	التعيين
1 526,7	1 305,7	1 180	1 088	902,4	804,5	726,2	ميغاواط	- القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>2 295 053</b>	<b>1 903 359</b>	<b>1 741 930</b>	<b>1 602 362</b>	<b>1 472 137</b>	<b>1 365 683</b>	<b>1 268 506</b>	العدد	المشتركين: سونلغاز
48	46	45	43	40	34	29	"	توتر مرتفع
10 646	9 750	8 752	7 718	6 950	6 160	5 490	"	توتر متوسط
2 084 359	1 893 563	1 733 133	1 594 601	1 465 147	1 359 489	1 262 937	"	توتر منخفض
<b>9 106</b>	<b>8 142,4</b>	<b>7 140,8</b>	<b>6 219,9</b>	<b>5 480,5</b>	<b>4 791</b>	<b>4 135,7</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
8 735	7 536,2	6 648	5 843,5	5 088,2	4 457,2	3 801	"	- ت.غ + ت.ب (**)
235	479,1	366	251	284,3	243,5	261,7	"	- الهيدروليك
136	127,1	126,8	125,4	108	90,3	73	"	- ديزل
8,2	7,7	7,2	2,2	0,3	3,1	4,3	"	المشتریات من المنتجين الذاتيين
<b>9 114,2</b>	<b>8 150,1</b>	<b>7 148</b>	<b>6 222,1</b>	<b>5 480,8</b>	<b>4 794,1</b>	<b>4 140</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
1 102	1 252,3	1 000,7	900,4	635,6	417,6	270,9	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
10 216	9 402,4	8 148,7	7 122,5	6 116,4	5 211,7	4 410,9	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>7 691,0</b>	<b>6 963,6</b>	<b>6 212,0</b>	<b>5 454,8</b>	<b>4 883,7</b>	<b>4 377</b>	<b>3 571</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
2 737	5 233,1	2 278,4	1 909,2	1 722,8	1 436,4	1 151	"	توتر مرتفع
2 711	2 485,5	2 316,5	2 073,8	1 890,8	1 769,1	1 416,6	"	توتر متوسط
2 243	1 945,0	1 617,2	1 471,8	1 270,1	1 171,5	1 003,4	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.

جدول 4.4 : الكهرباء من 1984 إلى 1990

1990	1989	1988	1987	1986	1985	1984	وحدة القياس	التعيين
2 742	2 487	2 307	2 068	1 919	1 867	1 627	ميغاواط	-القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>3 159 680</b>	<b>2 979 412</b>	<b>2 804 771</b>	<b>2 604 304</b>	<b>2 413 288</b>	<b>2 220 101</b>	<b>2 296 755</b>	العدد	المشتركون: سونلغاز
56	55	55	54	55	50	48	"	توتر مرتفع
20 811	19 344	17 639	16 147	14 351	12 958	11 846	"	توتر متوسط
3 138 813	2 960 013	2 787 077	2 588 103	2 398 882	2 207 096	2 284 861	"	توتر منخفض
<b>15 451</b>	<b>14 598,6</b>	<b>14 090,9</b>	<b>12 799,1</b>	<b>11 981</b>	<b>11 220</b>	<b>10 016</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
15 100,2	14 130,3	13 722,3	12 105,0	11 522	10 379,2	9 325	"	- ت.غ + ت.ب (**)
134,9	266,9	183,2	498,5	251	646,3	521	"	- الهيدروليك
215,9	201,4	185,4	195,6	208	194,5	170	"	- ديزل
9,4	8,7	9,4	9,1	8,4	8,1	9,0	"	المشتريات من المنتجين الذاتيين
<b>15 460,4</b>	<b>14 613,3</b>	<b>14 100,3</b>	<b>12 808,2</b>	<b>11 989,4</b>	<b>11 228,1</b>	<b>10 025</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
643,7	524,4	880,0	1 132,5	991,1	1 044	1 161	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
16 104,1	15 137,7	14 980,3	13 940,7	12 980,5	12 272,1	11 186	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>13 013,2</b>	<b>11 798,3</b>	<b>11 876,7</b>	<b>10 385,6</b>	<b>10 223</b>	<b>9 409</b>	<b>8 433,0</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
3 694,3	3 714,4	3 790,3	3 369,2	3 302	3 234	2 985	"	توتر مرتفع
4 642,6	4 029,4	4 026,3	3 474,2	3 695	3 198	2 940	"	توتر متوسط
4 676,3	4 054,5	4 060,1	3 542,2	3 226	2 977	2 508	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
(\*\*) ت.غ + ت.ب = توريين غازي + توريين بخاري

جدول 4.5 : الكهرباء من 1991 إلى 1996

1996	1995	1994	1993	1992	1991	وحدة القياس	التعيين
3 790	3 483	3 326	3 118	2 911	2 858	ميغاواط	-القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>4 010 553</b>	<b>3 907 108</b>	<b>3 776 952</b>	<b>3 633 681</b>	<b>3 476 320</b>	<b>3 310 769</b>	العدد	المشتركون: سونلغاز
60	61	61	60	59	57	"	توتر مرتفع
28 094	27 450	26 232	25 031	23 624	22 236	"	توتر متوسط
3 982 399	3 879 597	3 750 659	3 608 590	3 452 637	3 288 476	"	توتر منخفض
<b>20 215,7</b>	<b>19 361,3</b>	<b>19 488,2</b>	<b>18 937,5</b>	<b>17 676,5</b>	<b>16 750,4</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
19 770,2	18 864,7	18 991,9	18 267,9	17 240,5	16 293,1	"	- ت.غ + ت.ب (**)
134,7	192,7	165,6	352,8	198,8	293,3	"	- الهيدروليك
310,9	303,9	330,7	316,8	237,2	164,0	"	- ديزل
9,1	12,3	11,7	10,6	9,0	9,3	"	المشتريات من المنتجين الذاتيين
<b>20 224,8</b>	<b>19 373,6</b>	<b>19 499,9</b>	<b>18 948,1</b>	<b>17 685,5</b>	<b>16 759,7</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
429,0	345,1	383,0	466,3	600,2	585,5	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
20 653,8	19 718,7	19 882,9	19 414,4	18 285,7	17 345,2	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>16 210,6</b>	<b>15 696,6</b>	<b>15 107,6</b>	<b>14 611,4</b>	<b>14 476,2</b>	<b>13 423,0</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
3 989,9	4 038,5	3,780 7	3 823,6	3 761,7	3 715,3	"	توتر مرتفع
5 294,9	5 123,6	5 097,0	5 037,8	4 941,1	4 636,3	"	توتر متوسط
6 925,8	6 534,5	6 229,9	5 750,0	5 773,4	5 071,4	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
(\*\*) ت.غ + ت.ب = توريين غازي + توريين بخاري

جدول 4.6 : الكهرباء من 1997 إلى 2002

2002	2001	2000	1999	1998	1997	وحدة القياس	التعيين
4 965	4 791	4 617	4 489	4 313	3 940	ميغاواط	-القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>4 896 620</b>	<b>4 707 959</b>	<b>4 544 289</b>	<b>4 389 132</b>	<b>4 238 792</b>	<b>4 125 449</b>	العدد	المشتركون: سونلغاز
64	63	62	61	60	60	"	توتر مرتفع
32 553	31 310	30 391	29 552	28 850	28 559	"	توتر متوسط
4 864 003	4 676 586	4 513 836	4 359 519	4 209 882	4 096 830	"	توتر منخفض
<b>27 403</b>	<b>26 256</b>	<b>25 008</b>	<b>24 419,3</b>	<b>22 816,0</b>	<b>20 982,2</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
26 994	25 781	24 586	23 876,5	22 286,6	20 587,5	"	- ت.غ + ت.ب (**)
57	69	54	202,7	214,6	74,7	"	- الهيدروليك
352	406	368	340,1	314,8	320,0	"	- ديزل
21	22	21	20,0	15,7	14,9	"	المشتريات من المنتجين الذاتيين
<b>27 424</b>	<b>26 277</b>	<b>25 029</b>	<b>24 439,3</b>	<b>22 831,7</b>	<b>20 997,1</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
224	347	383	317,9	430,1	491,5	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
27 648	26 625	25 412	24 757,2	23 261,8	21 488,6	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>22 977</b>	<b>21 901</b>	<b>20 761</b>	<b>19 614,4</b>	<b>18 165,1</b>	<b>16 560,4</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
5 236	5 125	4 847	4 746,8	4 546,9	4 081,2	"	توتر مرتفع
7 084	6 825	6 538	6 151,2	5 771,2	5 500,5	"	توتر متوسط
10 657	9 951	9 376	8 716,4	7 847,0	6 978,7	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
(\*\*) ت.غ + ت.ب = توريين غازي + توريين بخاري

## جدول 4.7 : الكهرباء من 2003 الى 2007

2007	2006	2005	2004	2003	وحدة القياس	التعيين
...	...	...	5 541	5 206	ميغاواط	-القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>6 041 309</b>	<b>5 826 449</b>	<b>5 602 480</b>	<b>5 355 794</b>	<b>5 113 971</b>	العدد	المشتركين: سونلغاز
84	75	71	69	69	"	توتر مرتفع
38 741	37 336	36 015	34 834	33 524	"	توتر متوسط
6 022 484	5 789 038	5 566 394	5 320 891	5 080 378	"	توتر منخفض
<b>36 951*</b>	<b>34 922*</b>	<b>33 525*</b>	<b>30 885</b>	<b>29 192</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
...	...	...	...	...	"	- ت.غ + ت.ب (**)
...	...	...	...	...	"	- الهيدرووليك
...	...	...	...	...	"	- ديزل
24	26	26	24	19	"	المشتريات من المنتجين الذاتيين
<b>36 975</b>	<b>34 948</b>	<b>33 551</b>	<b>30 909</b>	<b>29 211</b>	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
236	278	364	341	360	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
37 211	35 226	33 915	31 250	29 572	ج.واط	الإنتاج الوطني
<b>30 319</b>	<b>28 613</b>	<b>27 314</b>	<b>25 910</b>	<b>24 936</b>	"	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
6 543	6 182	5 798	5 401	5 180	"	توتر مرتفع
8 952	8 614	8 367	7 996	7 828	"	توتر متوسط
14 824	13 817	13 149	12 513	11 928	"	توتر منخفض

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
 (\*\*) ت.غ + ت.ب = توربين غازي + توربين بخاري  
 \* بما في ذلك إنتاج المتعاملين الخواص ابتداء من سنة 2005.

## جدول 4.8 : الكهرباء من 2008 إلى 2011

2011	2010	2009	2008	وحدة القياس	التعيين
8 606	7 718	7 280	6 925	ميغاواط	-القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)
<b>7 102 466</b>	<b>6 803 371</b>	<b>6 525 999</b>	<b>6 275 663</b>	العدد	المشتركين: سونلغاز
102	97	95	93	"	توتر مرتفع
45 118	43 435	41 747	40 297	"	توتر متوسط
7 057 246	6 759 839	6 484 157	6 235 273	"	توتر منخفض
<b>48 872*</b>	<b>45 172*</b>	<b>42 770*</b>	<b>39 986*</b>	ج.واط	إنتاج سونلغاز
31 709	29 256	31 797	...	"	- ت.غ + ت.ب (**)
15 701	15 341	10 318	...	"	- الهيدرووليك
378	173	342	...	"	- ديزل
464	0,6	-	-	"	- محطة الهجينة
619	402	313	...	"	المشتريات من المنتجين الذاتيين
30	33	30	28	"	الإجمالي المتوفر سونلغاز
<b>48 902</b>	<b>45 205</b>	<b>42 800</b>	<b>40 014</b>	"	الاستهلاك الذاتي للمنتجين الذاتيين
355	410	300	221	"	الإنتاج الوطني
49 257	45 615	43 099	40 235	ج.واط	مبيعات الكهرباء من طرف سونلغاز
<b>38 900</b>	<b>35 803</b>	<b>33 817</b>	<b>32 588</b>	«	توتر مرتفع
7 816	7 220	7 035	6 783	«	توتر متوسط
10 879	10 201	9 775	9 522	«	توتر منخفض
20 205	18 383	17 007	16 283	«	-القدرة القصوى المطبقة على الشبكة (*)

(\*) الطاقة القصوى المطلوبة على الشبكة.  
 (\*\*) ت.غ + ت.ب = توربين غازي + توربين بخاري  
 \* بما في ذلك إنتاج المتعاملين الخواص ابتداء من سنة 2005.

المصدر: سونلغاز (SONELGAZ) : الشركة الوطنية للكهرباء و الغاز.  
 ملاحظة: بعض المجامع مقربة.

## الجدول 1.5 : الغاز من 1963 إلى 1969

1969	1968	1967	1966	1965	1964	1963	وحدة القياس	التعيين
168 495	148 478	147 476	155 360	161 976	182 709	182 247	العدد	المشتركين :
18	15	15	11	10	10	8	"	ضغط مرتفع
14	*	*	*	*	*	*	"	ضغط متوسط
168 463	148 463	147 461	155 349	161 966	182 699	182 239	"	ضغط منخفض
							10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
5 237	4 112	3 877	4 011	4 078	4 058	2 905	"	لسونلغاز (**)
1 202	835	622	125	42	6	0	"	- لوحدات سوناطراك و أخرى
20 133	17 115	15 422	14 220	12 279	2 576	0	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
								مسلم من طرف سونلغاز ل :
2 385	1 629	1 699	1 835	1 746	1 846	1 764	"	- المراكز الحرارية
0	0	0	0	0	0	0	"	منها الغاز المشترك
0	0	0	0	0	0	0	"	- محطات الضغط
1 931	1 691	1 408	1 465	1 629	1 299	235	"	- زبائن الضغط العلي
81	*	*	*	*	*	*	"	- زبائن الضغط المتوسط
482	451	428	388	350	330	332	"	- زبائن الضغط المنخفض
367	341	342	323	353	583	574	"	- خسائر النقل والتوزيع

\*الاستهلاك وعدد المشتركين في الضغط المتوسط مدرجين ضمن الضغط المنخفض. / (\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / <sup>1</sup> غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع.

## الجدول 2.5 : الغاز من 1970 إلى 1976

1976	1975	1974	1973	1972	1971	1970	وحدة القياس	التعيين
305 412	264 874	235 832	219 025	204 858	192 814	182 653	العدد	المشتركين :
53	44	39	27	22	21	21	"	ضغط مرتفع
160	134	86	49	50	26	13	"	ضغط متوسط
305 199	264 696	235 707	218 949	204 786	192 767	182 619	"	ضغط منخفض
							10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
17 189	13 739	10 392	8 432	7 112	7 376	5 508	"	لسونلغاز (**)
5 523	4 512	4 474	5 204	5 167	2 481	2 115	"	- لوحدات سوناطراك و أخرى
58 004	45 714	37 066	31 403	21 528	17 035	17 363	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
								مسلم من طرف سونلغاز ل :
9 233	7 786	5 907	4 114	3 560	4 031	2 365	"	- المراكز الحرارية
903	1 298	554	601	554	627	224	"	منها الغاز المشترك
27	41	10	0	0	0	0	"	- محطات الضغط
4 594	3 399	2 753	2 382	2 120	2 100	2 073	"	- زبائن الضغط العلي
318	253	226	199	158	94	89	"	- زبائن الضغط المتوسط
2 258	1 549	1 248	1 028	905	744	581	"	- زبائن الضغط المنخفض
759	708	562	574	624	407	441	"	- خسائر النقل والتوزيع

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / <sup>1</sup> غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع.

## الجدول 3.5 : الغاز من 1977 إلى 1983

1983	1982	1981	1980	1979	1978	1977	وحدة القياس	التعيين
565.667	522.244	482.262	441.177	416.944	378.929	338.963	العدد	المشتركين :
118	114	102	94	87	77	62	"	ضغط مرتفع
579	509	414	354	301	249	208	"	ضغط متوسط
564.970	521.621	481.746	440.729	416.556	378.603	338.693	"	ضغط منخفض
							10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
46.380	44.134	39.661	36.028	30.564	25.967	20.565	"	لسونلغاز (**)
12.112	12.243	10.408	7.806	10.006	5.897	4.100	"	- لوحدات سوناطراك و أخرى
208.606	144.425	105.580	89.435	154.983	87.039	51.620	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
								مسلم من طرف سونلغاز ل :
26.965	26.030	21.860	19.288	16.347	14.169	10.815	"	- المراكز الحرارية
2.879	3.095	2.441	2.351	1.142	2.232	1.663	"	منها الغاز المشترك
-	0	125	109	127	79	48	"	- محطات الضغط
11.718	10.730	10.886	10.309	8.693	7.208	5.832	"	- زبائن الضغط العلي
944	720	654	570	501	443	368	"	- زبائن الضغط المتوسط
5.901	5.269	4.608	4.195	3.361	3.022	2.365	"	- زبائن الضغط المنخفض
850	1.194	1.271	1.121	1.440	1.021	1.089	"	- خسائر النقل والتوزيع

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / <sup>1</sup> غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع.



## الجدول 5.4: الغاز من 1984 إلى 1990

1990	1989	1988	1987	1986	1985	1984	وحدة القياس	التعيين
854 842	803 211	762 615	710 655	657 831	608 718	612 094	العدد	المشتركين :
154	146	135	134	133	129	124	"	ضغط مرتفع
1 339	1 254	1 134	1 027	887	801	681	"	ضغط متوسط
853 349	801 811	761 346	709 494	656 811	607 788	611 289	"	ضغط منخفض
							10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
73 103	69 743,7	72 288,2	66 525,9	48 732	45 183	49 937	"	لسونلغاز (**)
18 158	16 193	15 912	16 848	16 380	15 257	(3) 13 665	"	- لوحدات سوناطراك و اخرين (2)
241 600	219 314	189 971	179 001	165 148	165 138	(3) 163 631	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
								مسلم من طرف سونلغاز ل :
							"	- المراكز الحرارية
36 766,7	36 130,9	36 361,9	32 873,3	34 130	30 983	29 533	"	- غ.ط. <sup>2</sup>
7 068,3	6 049,5	5 299,5	4 097,1	3 218	2 810	2 800	"	- الغاز المشترك
0,4	0,6	3,2	1,1	0	0,4	-	"	- محطات الضغط
15 951,0	15 728,8	18 458,4	18 507,1	14 602	14 200	13 506	"	- زبائن الضغط العلي
1 641,7	1 503,1	1 446,2	1 336,2	1 132	994	905	"	- زبائن الضغط المتوسط
10 180,7	10 185,8	9 530,5	9 096,1	8 403	7 691,1	6 751	"	- زبائن الضغط المنخفض
(1) 1 494,0	(1) 206,7	(1) 962,0	(1) 615,0	1 335	835	1 014	"	- خسائر النقل والتوزيع

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع. / غ.ط.<sup>2</sup> = غ.ط = الغاز الطبيعي.  
 (1) يتعلق الأمر بخسائر التوزيع الناتجة عن الفرق بين التسليم و المبيعات (غ.ب.م غير مدرج).  
 (2) آخرين : مجمعات البتروكيماويات، مجمعات الأسمدة، معامل التكرير، أنابيب البترول و أنابيب الغاز و غيرها.  
 (3) أرقام مصححة ابتداء من 1984 إلى 1987.

## الجدول 5.5 : الغاز من 1991 إلى 1996

1996	1995	1994	1993	1992	1991	وحدة القياس	التعيين
1 187 810	1 137 529	1 081 027	1 024 314	965 475	905 943	العدد	المشتركين :
183	181	178	175	167	158	"	ضغط مرتفع
2 030	1 947	1 847	1 743	1 614	1 431	"	ضغط متوسط
1 185 597	1 135 401	1 079 002	1 022 396	963 694	904 354	"	ضغط منخفض
						10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
94 057,9	93 488,4	90 422,0	88 731,4	82 124,8	80 275	"	لسونلغاز (**)
18 692	17 773	17 608	21 565	21 182	17 316	"	- لوحدات سوناطراك و اخرين (2)
248 330	229 488	229 788	257 765	248 208	245 110	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
							مسلم من طرف سونلغاز ل :
						"	- المراكز الحرارية
48 552 1	48 258,5	46 391,7	43 579,6	40 844,0	39 223,8	"	- غ.ط. <sup>2</sup>
7 380,2	7 427,1	7 677,7	7 189,7	6 685,1	6 657,7	"	- الغاز المشترك
5,9	5,7	0,1	0,7	1,0	0,2	"	- محطات الضغط
16 589,6	17 840,0	17 759,9	19 053,3	17 571,8	17 601,7	"	- زبائن الضغط العلي
2 726,6	2 613,3	2 614,8	2 518,5	2 318,0	2 199,3	"	- زبائن الضغط المتوسط
17 317,2	16 280,5	15 833,6	15 175,8	15 244,4	12 919,2	"	- زبائن الضغط المنخفض
(1) 1 603,5	(1) 1 190,0	(1) 253,2	(1) 1 348,8	(1) - 487,4	(1) 1 254,2	"	- خسائر النقل والتوزيع

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع. / غ.ط.<sup>2</sup> = غ.ط = غاز البترول المميع.  
 (1) يتعلق الأمر بخسائر التوزيع الناتجة عن الفرق بين التسليم و المبيعات (غ.ب.م غير مدرج).  
 (2) آخرين : مجمعات البتروكيماويات، مجمعات الأسمدة، معامل التكرير، أنابيب البترول و أنابيب الغاز و غيرها.  
 (3) ملاحظة : الغاز الطبيعي (غ.ط.) المسلم من طرف سونلغاز (دون احتساب غ.ب.م.<sup>2</sup>).

## الجدول 6.5 : الغاز من 1997 إلى 2002

2002	2001	2000	1999	1998	1997	وحدة القياس	التعيين
1 555 962	1 464 884	1 394 159	1 331 862	1 279 291	1 232 711	العدد	المشتركين :
188	184	179	178	182	183	"	ضغط مرتفع
2 580	2 456	2 340	2 263	2 174	2 115	"	ضغط متوسط
1 553 194	1 462 244	1 391 640	1 329 421	1 276 935	1 230 413	"	ضغط منخفض
						10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
122 976	116 804	111 277	108 028,9	106 352,8	95 199,5	"	لسونلغاز (**)
20 124	20 274	20 555	20 676	20 433	21 865	"	- لوحدات سوناطراك و اخرين (2)
47 783	47 624	46 491	48 007	47 530	50 263	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
							مسلم من طرف سونلغاز ل :
70 782	66 026	62 082	60 683,0	57 470,3	48 928,8	"	- المراكز الحرارية - غ.ط. <sup>2</sup>
9 489	9 494	9 647	9 472,0	8 729,3	8 024,8	"	- الغاز المشترك
3,7	1,3	3	10,2	15,7	13,0	"	- محطات الضغط
15 749	15 432	15 385	14 241,3	17 504,8	17 374,8	"	- زبائن الضغط العلي
3 969	3 532	3 346	3 230,1	2 920,0	2 727,0	"	- زبائن الضغط المتوسط
21 594	19 196	19 523	19 034,6	17 775,9	16 559,3	"	- زبائن الضغط المنخفض
(1) 1 636	(1) 3 129	(1) 1 587	(1) 2 000,0	(1) 2 070,0	(1) 1 674,4	"	- خسائر النقل والتوزيع

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / 1 غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع. / 2 غ.ط = الغاز الطبيعي. / 3 غ.ب.م = غاز البترول المميع.  
(1) يتعلق الأمر بخسائر التوزيع الناتجة عن الفرق بين التسليم و المبيعات (غ.ب.م غير مدرج).  
(2) آخرين : مجمعات البتروكيماويات، مجمعات الأسمدة، معامل التكرير، أنابيب البترول و أنابيب الغاز و غيرها.  
ملاحظة : الغاز الطبيعي (غ.ط.) المسلم من طرف سونلغاز (دون احتساب غ.ب.م.<sup>3</sup>)

## الجدول 7.5 : الغاز من 2003 إلى 2006

2006	2005	2004	2003	وحدة القياس	التعيين
2 207 701	2 016 941	1 835 690	1 683 528	العدد	المشتركين :
182	192	183	180	"	ضغط مرتفع
3 214	3 028	2 896	2 726	"	ضغط متوسط
2 204 305	2 013 721	1 832 611	1 680 622	"	ضغط منخفض
				10 <sup>6</sup> ترمي	مسلم من طرف سوناطراك :
...	...	...	...	"	لسونلغاز (**)
...	...	...	...	"	- لوحدات سوناطراك و اخرين (2)
...	...	...	...	"	- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>
					مسلم من طرف سونلغاز ل :
100 658	97 382,8	77 850	74 585	"	- المراكز الحرارية - غ.ط. <sup>2</sup>
***	***	13 158	11 904	"	- الغاز المشترك
31	50,5	20,3	31,0	"	- محطات الضغط
21 736	19 992	18 127	15 936	"	- زبائن الضغط العلي
4 941	4 764	4 477	4 117	"	- زبائن الضغط المتوسط
31 876	30 453	26 941	24 137	"	- زبائن الضغط المنخفض
...	...	...	...	"	- خسائر النقل والتوزيع

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / 1 غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع. / 2 غ.ط = الغاز الطبيعي. / 3 غ.ب.م = غاز البترول المميع. / \*\*\* مدرج ضمن غ.ط.

(1) يتعلق الأمر بخسائر التوزيع الناتجة عن الفرق بين التسليم و المبيعات (غ.ب.م غير مدرج).  
(2) آخرين : مجمعات البتروكيماويات، مجمعات الأسمدة، معامل التكرير، أنابيب البترول و أنابيب الغاز و غيرها.  
ملاحظة : الغاز الطبيعي (غ.ط.) المسلم من طرف سونلغاز (دون احتساب غ.ب.م.<sup>3</sup>)

## الجدول 5. 8 : الغاز من 2007 الى 2011

التعيين	وحدة القياس	2007	2008	2009	2010	2011
المشتركين :	العدد	2 415 639	2 634 396	2 857 649	3 095 096	3 346 420
ضغط مرتفع	"	191	184	188	195	202
ضغط متوسط	"	3 413	3 650	3 879	4 142	4 432
ضغط منخفض	"	2 412 035	2 630 562	2 853 582	3 090 759	3 341 786
مسلم من طرف سوناطراك :	10 <sup>6</sup> ترمي	...	...	...	...	...
لسونلغاز (**)	"	...	...	...	...	...
- لوحدات سوناطراك و اخرين (2)	"	...	...	...	...	...
- وحدات أخرى غ.ط.م. <sup>1</sup>	"	...	...	...	...	...
مسلم من طرف سونلغاز ل :						
- المراكز الحرارية	"	103 614	111 418	113 397	113 418	122 560
- غ.ط. <sup>2</sup>	"	***	***	***	***	***
- الغاز المشترك	"	9	3	0,1	17,6	14,1
- محطات الضغط	"	23 430	24 958	24 862	27 021	26 835
- زبائن الضغط العلي	"	5 469	5 884	6 269	6 799	7 169
- زبائن الضغط المتوسط	"	35 263	39 482	46 760	45 723	52 463
- زبائن الضغط المنخفض	"	...	...	...	...	...
- خسائر النقل والتوزيع	"	...	...	...	...	...

(\*\*) بما في ذلك الغاز المشترك. / غ.ط.م = الغاز الطبيعي المميع. / غ.ط = الغاز الطبيعي. / غ.ب.م = غاز البترول المميع. / \*\*\* مدرج ضمن غ.ط  
(1) يتعلق الأمر بخسائر التوزيع الناتجة عن الفرق بين التسليم و المبيعات (غ.ب.م غير مدرج).  
(2) آخرين : مجمعات البتروكيماويات، مجمعات الأسمدة، معامل التكرير، أنابيب البترول و أنابيب الغاز و غيرها.  
ملاحظة : الغاز الطبيعي (غ.ط.) المسلم من طرف سونلغاز (دون احتساب غ.ب.م.<sup>3</sup>).

المصدر : سونلغاز (SONELGAZ) : الشركة الوطنية للكهرباء و الغاز.