



الجمعية التونسية للنفط والغاز
Association Tunisienne du Pétrole et du Gaz

LES ANNALES DE L'ENERGIE ***2020***

Juin 2021

ASSOCIATION TUNISIENNE DU PETROLE ET DU GAZ

LES ANNALES DE L'ENERGIE ***2020***

Juin 2021

SOMMAIRE

	<i>Page</i>
PREFACE	5
I. EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES	7
II. RAFFINAGE ET DISTRIBUTION DES PRODUITS PETROLIERS	25
III. GAZ	39
IV. ELECTRICITE	43
V. MAITRISE DE L'ENERGIE	49
VI. AUTRES DONNEES DU SECTEUR	59
ANNEXES	67

PREFACE

Présentation des Annales de l'énergie

Avec les '*Annales de l'énergie*', l'ATPG poursuit son effort d'information de la profession et au-delà. Cette publication annuelle comprend trois volets : les faits majeurs de l'année, les principaux textes réglementaires et une revue statistique des différents segments d'activités du secteur de l'énergie : l'exploration et la production des hydrocarbures, le raffinage et la distribution des produits pétroliers, le gaz, l'électricité, la maîtrise de l'énergie et les énergies renouvelables ainsi que d'autres données et indicateurs à caractère économique.

Des annales perfectibles, en continue

Cette première version est certes perfectible. Les prochaines versions pourront être enrichies par de nouvelles séries statistiques et qualitativement. Vu l'ampleur de l'effort, nous avons opté de partager cette première version en espérant susciter des réactions et des propositions de la part des lecteurs.

Remerciements des contributeurs

Nous tenons à remercier les contributeurs à cette première version des *Annales de l'énergie*, et tout particulièrement :

- Ali Gaaya, Moez Ghorbel et Jameleddine Kasbi, pour le chapitre 1 ;
- Taoufik Ben Daly et Habib Mlaouah, pour le chapitre 2 ;
- Fatma Bergaoui, pour le chapitre 3 ;
- Chèdli Chakroun, pour le chapitre 4 ;
- Ezzeddine Khalfallah et Néji Amaimia, pour le chapitre 5 ;
- Afef Chachi, Mustapha El Haddad et Adnène Masmoudi pour l'ensemble du document.

Pour l'association Tunisienne du pétrole et du gaz

Le Président

Nabil SMIDA

TUNISIA HYDROCARBON EXPLORATION TITLES

Block	Area (km²)	Operator	License Type	Start Date	End Date
1	100	ENI	Production Oil	1960	2010
2	150	ENI	Production Oil	1960	2010
3	120	ENI	Production Oil	1960	2010
4	180	ENI	Production Oil	1960	2010
5	200	ENI	Production Oil	1960	2010
6	160	ENI	Production Oil	1960	2010
7	140	ENI	Production Oil	1960	2010
8	130	ENI	Production Oil	1960	2010
9	110	ENI	Production Oil	1960	2010
10	170	ENI	Production Oil	1960	2010
11	190	ENI	Production Oil	1960	2010
12	160	ENI	Production Oil	1960	2010
13	150	ENI	Production Oil	1960	2010
14	140	ENI	Production Oil	1960	2010
15	130	ENI	Production Oil	1960	2010
16	120	ENI	Production Oil	1960	2010
17	110	ENI	Production Oil	1960	2010
18	100	ENI	Production Oil	1960	2010
19	90	ENI	Production Oil	1960	2010
20	80	ENI	Production Oil	1960	2010
21	70	ENI	Production Oil	1960	2010
22	60	ENI	Production Oil	1960	2010
23	50	ENI	Production Oil	1960	2010
24	40	ENI	Production Oil	1960	2010
25	30	ENI	Production Oil	1960	2010
26	20	ENI	Production Oil	1960	2010
27	10	ENI	Production Oil	1960	2010
28	9	ENI	Production Oil	1960	2010
29	8	ENI	Production Oil	1960	2010
30	7	ENI	Production Oil	1960	2010
31	6	ENI	Production Oil	1960	2010
32	5	ENI	Production Oil	1960	2010
33	4	ENI	Production Oil	1960	2010
34	3	ENI	Production Oil	1960	2010
35	2	ENI	Production Oil	1960	2010
36	1	ENI	Production Oil	1960	2010
37	1	ENI	Production Oil	1960	2010
38	1	ENI	Production Oil	1960	2010
39	1	ENI	Production Oil	1960	2010
40	1	ENI	Production Oil	1960	2010
41	1	ENI	Production Oil	1960	2010
42	1	ENI	Production Oil	1960	2010
43	1	ENI	Production Oil	1960	2010
44	1	ENI	Production Oil	1960	2010
45	1	ENI	Production Oil	1960	2010
46	1	ENI	Production Oil	1960	2010
47	1	ENI	Production Oil	1960	2010
48	1	ENI	Production Oil	1960	2010
49	1	ENI	Production Oil	1960	2010
50	1	ENI	Production Oil	1960	2010
51	1	ENI	Production Oil	1960	2010
52	1	ENI	Production Oil	1960	2010
53	1	ENI	Production Oil	1960	2010
54	1	ENI	Production Oil	1960	2010
55	1	ENI	Production Oil	1960	2010
56	1	ENI	Production Oil	1960	2010
57	1	ENI	Production Oil	1960	2010
58	1	ENI	Production Oil	1960	2010
59	1	ENI	Production Oil	1960	2010
60	1	ENI	Production Oil	1960	2010
61	1	ENI	Production Oil	1960	2010
62	1	ENI	Production Oil	1960	2010
63	1	ENI	Production Oil	1960	2010
64	1	ENI	Production Oil	1960	2010
65	1	ENI	Production Oil	1960	2010
66	1	ENI	Production Oil	1960	2010
67	1	ENI	Production Oil	1960	2010
68	1	ENI	Production Oil	1960	2010
69	1	ENI	Production Oil	1960	2010
70	1	ENI	Production Oil	1960	2010
71	1	ENI	Production Oil	1960	2010
72	1	ENI	Production Oil	1960	2010
73	1	ENI	Production Oil	1960	2010
74	1	ENI	Production Oil	1960	2010
75	1	ENI	Production Oil	1960	2010
76	1	ENI	Production Oil	1960	2010
77	1	ENI	Production Oil	1960	

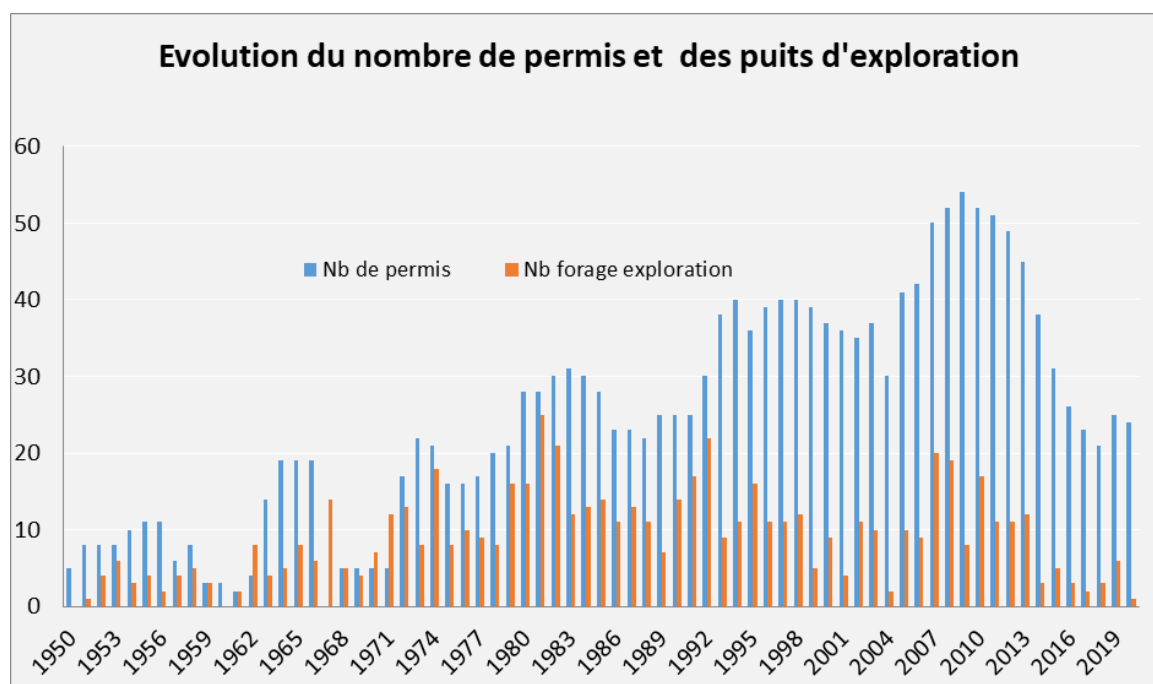
I. EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES

1.1. Faits marquants de l'activité au cours de l'année 2020

- Aucun nouveau **texte de loi** (loi ou décret) n'a été publié depuis mai 2017.
- **Domaine minier** : En 2020, le permis *El Jem* a été rendu, aucun nouveau permis de recherche n'a été attribué. Deux concessions d'exploitation ont été rendues (*Yasmine* et *Zinnia*), deux concessions ont été renouvelées (*Tamesmida* et *Djebel Grouz*), et deux nouvelles concessions ont été attribuées (*Abir* et *Bochra*). Au 31 décembre 2020, 24 permis - 16 permis d'exploration et 8 permis de prospection - sont en cours de validité.

	En cours de validité au 31.12.2019	Rendu	Renouvelé	Attribué	En cours de validité au 31.12.2020
Nombre de permis	25	1	0	0	24
Nombre de concessions	56	2	2	2	56

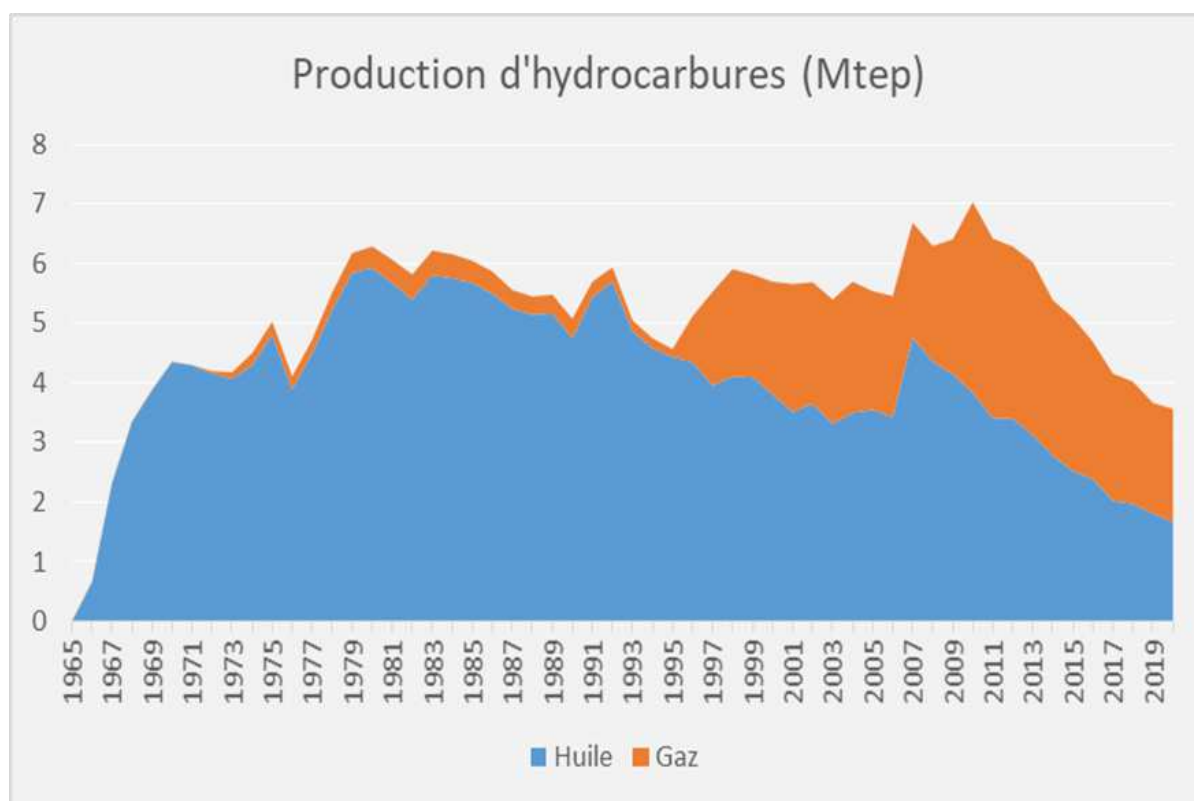
- **Exploration** : Un seul forage d'exploration a été réalisé dans l'année et a donné une "découverte technique".



- **Développement en cours** : Quatre nouveaux forages de développement ont été réalisés en 2020. La concession d'exploitation Nawara est entrée en production le 29 mars 2020 (date du début de commercialisation du gaz). Les travaux de forage relatifs au projet Halk el Menzel ont repris le 6 octobre 2020.
- **Production** : En 2020, la production d'hydrocarbures a été de 3,37 millions de tep-pci, en baisse de 2,6% par rapport à l'année 2019. L'année 2020 a été marquée par des perturbations

de la production d'hydrocarbures suite à des mouvements sociaux et à la fermeture de la vanne SP4 d'El Kamour pendant 16 semaines (du 16 juillet au 6 novembre 2020).

	Unité	2019	2020	Variation
Production de pétrole brut	<i>ktep-pci</i>	1 727	1 587	-8%
Production de condensats (LGN)	"	151	149	-1%
Production de gaz commercial sec	"	1 585	1 646	+4%
Production totale d'hydrocarbures	"	3 463	3 382	-2,3%



1.2. Textes législatifs et réglementaires

- Décret du 3 septembre 1882 instituant une Direction Générale des Travaux Publics.
- Décret du 25 juillet 1883 portant organisation des services des travaux publics.
- Décret du 10 mai 1893 règlementant les travaux de recherches de mines.
- Décret sur les mines du 8 novembre 1913.
- Décret sur les mines du 29 décembre 1913 portant promulgation de la Loi Minière.
- Arrêté du 10 janvier 1914 pour l'application du décret du 29 décembre 1913 sur les mines.
- Décret du 13 décembre 1948, instituant des dispositions spéciales pour faciliter la recherche et l'exploitation des substances minérales du second groupe, JOT du 21 décembre 1948.
- Décret du 1er janvier 1953 sur les Mines, JORT du 6 janvier 1953.

- Loi n° 58-36 du 15 mars 1958, modifiant le décret du 13 décembre 1948, instituant des dispositions spéciales pour faciliter la recherche et l'exploitation des substances minérales du second groupe, JORT n° 23 du 18 mars 1958.
- Loi n° 72-22 du 10 mars 1972, portant création de l'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières JORT n° 11 du 14 mars 1972.
- Décret n° 73-173 du 16 avril 1973, portant organisation et fonctionnement de l'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières, JORT n° 15 du 20 avril 1973.
- Décret-loi n° 85-9 du 14 septembre 1985, instituant des dispositions spéciales concernant la recherche et la production des hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 65 du 20 septembre 1985.
- Loi n° 85-93 du 22 novembre 1985 ratifiant le décret-loi n° 85-9 du 14 septembre 1985 et instituant des dispositions spéciales concernant la recherche et la production des hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 84 du 29 novembre 1985.
- Décret n° 86-200 du 7 février 1986 portant composition et fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 11 du 18 février 1986.
- Loi n° 87-9 du 6 mars 1987 portant modification du décret-loi n° 85-9 du 14 septembre 1985 instituant des dispositions spéciales concernant la recherche et la production des hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 18 du 10 mars 1987.
- Décret n° 88-827 du 21 avril 1988 portant modification du décret n° 86-200 du 7 février 1985 portant composition et fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 28 du 26 avril 1988.
- Loi n° 90-56 du 18 juin 1990 portant encouragement à la recherche et à la production d'hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 43 du 22 juin 1990.
- Loi n° 99-93 du 17 août 1999, portant promulgation du code des hydrocarbures, JORT n° 67 du 20 août 1999.
- Décret n° 2000-713 du 5 avril 2000 : fixant la composition et le fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 30 du 14 avril 2000.
- Décret n° 2000-946 du 2 mai 2000, fixant les coordonnées géographiques et les numéros des repères des sommets des périmètres élémentaires constituant les titres des hydrocarbures, JORT n° 39 du 16 mai 2000.
- Décret n° 2000-1027 du 15 mai 2000, fixant le prix du gaz commercial écoulé sur le marché local par les titulaires de concessions d'exploitation d'hydrocarbures, JORT n° 40 du 19 mai 2000.
- Décret n° 2000-1322 du 13 juin 2000, fixant les modalités de calcul et d'application du rapport «R» relatif à la détermination des taux de la redevance proportionnelle à la production des hydrocarbures et de l'impôt sur les bénéfices, JORT n° 51 du 27 juin 2000.

- Décret n° 2001-1842 du 1er août 2001 portant approbation de la convention particulière type, relative aux travaux de recherche et d'exploitation des gisements d'hydrocarbures, JORT n° 66 du 17 août 2001.
- Loi n° 2002-23 du 14 Février 2002, complétant la loi no 99-93 du 17 août 1999 promulguant le code des hydrocarbures et complétant et modifiant le code des hydrocarbures, JORT n°14 du 15 février 2002.
- Décret n° 2002-1318 du 3 juin 2002, fixant les conditions et les modalités d'octroi d'une concession de production d'électricité à partir du gaz issu des concessions d'exploitation d'hydrocarbures, JORT n° 47 du 7 juin 2002.
- Loi n° 2004-61 du 27 juillet 2004, complétant et modifiant le code des hydrocarbures promulgué par la loi n° 99-93 du 17 août 1999, JORT n° 60 du 27 juillet 2004.
- Loi n° 2008-15 du 18 février 2008, modifiant et complétant le code des hydrocarbures promulgué par la loi n° 99-93 du 17 août 1999, JORT n° 16 du 22 février 2008.
- Décret n° 2013-1514 du 6 mai 2013, portant modification du décret n° 2000-713 du 5 avril 2000, portant composition et fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 39 du 14 mai 2013.
- Loi n° 2017-41 du 30 mai 2017, modifiant certaines dispositions du code des hydrocarbures, JORT n°44 du 2 juin 2017.

1.3. Données relatives aux activités exploration et production des hydrocarbures

- Tableau 1.1 : Liste des permis d'exploration attribués depuis 1960 ;
- Tableau 1.2 : Principales données relatives aux concessions ;
- Tableau 1.3 : Historique des forages d'exploration depuis 1950 ;
- Tableau 1.4 : Historique de production de pétrole brut des concessions depuis 1964 ;
- Tableau 1.5 : Historique de production du gaz naturel depuis 1960 ;
- Tableau 1.6 : Historique de production des hydrocarbures depuis 1960.

Tableau 1.1 : Liste des permis de recherche attribués depuis 1960

	Permis	Date de l'arrêté institutif
001	Cap Bon	30/04/1962
002	Complémentaire du Cap Bon	27/04/1964
003	Centre Nord	30/04/1964
004	Marin du Golfe d'Hammamet	04/06/1964
005	du Sud	02/10/1964
006	Sahel Extension	12/02/1965
007	Marin Golfe Gabès	07/04/1965
008	Offshore Extension	14/09/1965
009	Bir Aouine	04/04/1966
010	Offshore Golfe Gabes	21/10/1966
011	Kairouan	18/11/1968
012	Sfax Kerkennah	18/11/1968
013	Bir Tourkia	12/08/1971
014	Djebel Abiod Bizerte Tunis	12/08/1971
015	Gabes Djerba Ben Gardane	12/08/1971
016	Golfe de Tunis	12/08/1971
017	Cap Bon Golfe de Hammamet	10/01/1972
018	Marin Tabarka Bizerte Skerki Bank	10/01/1972
019	Oriental Golfe Gabes	21/03/1972
020	Médenine	27/04/1972
021	Offshore Kuriate	27/07/1972
022	Marin Centre Oriental	27/02/1973
023	Remada	30/05/1973
024	Offshore Golfe Hammamet Nord	07/07/1973
025	Bir Aouine	13/09/1973
026	Marin Hammamet Grands Fonds	13/09/1973
027	Golfe de Hammamet Nord	19/11/1973
028	Dehibat	21/05/1975
029	Sud Oriental Golfe Gabès	18/03/1976
030	Bir Aouine	27/09/1978
031	Enfida	27/09/1978
032	Kerkennah Ouest	15/05/1979
033	Thala Makthar	08/09/1979

034	Gabes Septentrional Ouest	07/12/1979
035	Gabes Septentrional Est	26/02/1980
036	Douz	18/06/1980
037	Gafsa	07/10/1980
038	Kasserine	07/10/1980
039	Sidi Bouzid	02/12/1980
040	Gafsa	24/01/1981
041	Cap Bon Kélibia	26/03/1981
042	Bizerte	31/03/1981
043	Kirchaou	29/04/1981
044	Didon Elyssa	23/06/1984
045	Gabès Méridional	23/06/1984
046	Kairouan Nord	23/06/1984
047	Kairouan Sud	23/06/1984
048	Gabès Ouest	05/10/1984
049	Zarzis	05/10/1984
050	Cap Bon	05/02/1985
051	Makthar	05/02/1985
052	Mahdia Offshore	27/04/1985
053	El Hamma	21/05/1987
054	Sbeïtla	25/09/1987
055	Jebel Tabet El Hassen	04/10/1988
056	Amilcar	13/12/1988
057	Metlaoui	19/12/1988
058	Merzoug	16/03/1989
058'	Joint Oil	11/04/1989
059	El Jem	23/12/1989
060	Zarat	13/09/1990
061	Koudiat El Mehiz	17/11/1990
062	Borj El Khadra	06/12/1990
063	Salakta	06/12/1990
064	El Haouaria	08/06/1991
065	Kébili	26/11/1991
066	Jebel Oust	12/03/1992

	Permis	Date de l'arrêté institutif
067	Cap Bon Marin	01/04/1992
068	Fejaj	01/04/1992
069	Anaguid	26/05/1992
070	Roumeida	22/08/1992
071	Jeffara	30/12/1992
072	Serj	16/01/1993
073	Alyane	28/01/1993
074	Siliana	28/01/1993
075	Les Oasis	20/10/1993
076	Nord Médenine	20/10/1993
077	Sbiba	20/10/1993
078	Sud Nafta	20/10/1993
079	Medjerda	24/11/1993
080	Ramla	15/12/1993
081	Ras Marmour	16/12/1993
082	El Ouara	31/05/1994
083	Bazma	24/10/1994
084	Zembra	16/07/1996
085	Jenein Nord	09/10/1996
086	Jenein Sud	09/10/1996
087	Chott El Gharsa	02/01/1997
088	Ulysse	11/03/1997
089	Jorf	17/01/1998
090	Mellita	25/08/1998
091	Maatoug	23/05/2000
092	Sidi Aich	23/05/2000
093	Tataouine	12/08/2000
094	El Hamra	04/06/2002
095	Takrouna	18/06/2002
096	Kerkouane	10/08/2002
097	Jenein Sud	08/04/2004
098	Ksar Hadada	08/04/2004

099	Nord des Chotts	08/04/2004
100	Jelma	26/08/2004
101	El Jem	24/05/2005
102	Hammamet Offshore	14/09/2005
103	Sud Remada	15/09/2005
104	Bordj El Khadra Sud	25/10/2005
105	Sfax Offshore	25/10/2005
106	Fawar	27/03/2006
107	Mezzouna	27/03/2006
108	Chaal	15/05/2006
109	Remada	25/04/2007
110	Zaafrane	25/04/2007
111	El Fahs	16/05/2007
112	Sud Tozeur	18/09/2007
113	Le Kef	07/05/2008
114	Tanit	07/05/2008
115	Tajerouine	29/07/2008
116	Kaboudia	18/08/2008
117	Nabeul	18/08/2008
118	Bargou	04/07/2009
119	Louza	04/12/2009
120	Chorbane	03/03/2010
121	Bouhajla	23/04/2010
122	Jenein Centre	23/04/2010
123	Tozeur	24/11/2010
124	Mahdia	16/12/2010
125	Araifa	18/12/2013
126	Nefzaoua	28/11/2017

Sources : Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie, ONEM.

Permis en cours de validité au 31.12/2020

Permis rendu en 2020

Tableau 1.2 : Principales données relatives aux concessions

Concession	Permis	Situation	Titulaires	Opérateur	Mise en Production	Année d'institution	Statut	Huile / Gaz
Djebel Abderrahman	Grombalia	On shore	STEG 100%	STEG	1954	1954	Abandonné	Gaz
El Borma	El Borma	On shore	SITEP 100% (Etat 50%, ENI 50%)	SITEP	1966	1968	En production	Huile
Douleb	Tunisie Centre Nord	On shore	ETAP 70%, SEREPT 30%	SEREPT	1968	1968	En production	Huile
Tamesmida	Tunisie Centre Nord	On shore	ETAP 95%, SEREPT 5%	SEREPT	1969	1969	En production	Huile
Sidi El Itayem	Sfax Kerkennah	On shore	CFTP 100% (Etat 50%, Spijker Energy 50%)	CFTP	1972	1973	En production	Huile
Ashtart	Marin Golfe de Gabès	Offshore	ETAP 50%, PERENCO 50%	SEREPT	1974	1974	En production	Huile
Sidi Behara	Sfax Kerkennah	On shore	CFTP 100%	CFTP	1974	1975	En production	Huile
Semmama	Tunisie Centre Nord	On shore	ETAP 70%, SEREPT 30%	SEREPT	1968	1976	A l'arrêt	Huile
Choueich Essaida	Sud	On shore	Serinus Energy 100%	Serinus Enrg.	1977	1978	En production	Huile
Tazerka	Hammamet Grands Fonds	Offshore	ETAP 20%, T2P 80%	T2P	1982	1980	Abandonnée	Huile
Makhrouga	Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	SODEPS	1983	1982	En production	Huile
Debbech	Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	SODEPS	1983	1982	En production	Huile
Laârich	Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	SODEPS	1983	1982	En production	Huile
El-Hajeb - Guebiba	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1985	1983	En production	Huile
Mahres	Sfax Kerkennah	On shore	ETAP 75,5%, ENI 24,5%	CFTP	1988	1989	A l'arrêt	Huile
Gremda	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1989	1989	En production	Huile
Sidi El Kilani	Kairouan Nord	On shore	ETAP 55%, KUFPEC 22,5%, CNPCI 22,5%	CTKCP	1991	1992	En production	Huile
Zinnia	Cap Bon Golfe Hammamet	On shore	Serinus Energy 100%	Serinus Enrg.	1991	1991	Fin de validité	Gaz
Ezzaouia	Zarzis	On shore	ETAP 55%, ECUMED 45%	MARETAP	1990	1990	En production	Huile
Ech-Choueich	Sud	On shore	Serinus Energy 100%	Serinus Enrg.	1991	1992	En production	Huile
Sanrhar	Bir Aouine	On shore	Serinus Energy 100%	Serinus Enrg.	1991	1992	A l'arrêt	Huile
Belli	Grombalia	On shore	ETAP 50%, ECUMED 50%	ECUMED	1992	1992	A l'arrêt	Huile
Robbana	Gabès Djerba Ben Guerdane	On shore	ECUMED 100%	ECUMED	1993	2004	En production	Huile
Rhemoura	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1993	1993	En production	Huile
Cercina	Kerkennah Ouest	Offshore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1994	1994	En production	Huile
Miskar	Amilcar	Offshore	SHELL 100%	SHELL	1996	1992	En production	Gaz
Oued-Zar	Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	ENI	1996	1992	En production	H/G
El Franig	Médenine	On shore	ETAP 50%, PERENCO 50%	PERENCO	1998	1983	En production	Gaz
Baguel	Douz	On shore	ETAP 51%, PERENCO 49%	PERENCO	1998	1987	En production	Gaz
Sabria	Kébili	On shore	ETAP 55%, Serinus Energy 45%	Serinus Enrg.	1998	1998	En production	Huile
Didon	Zarat	Offshore	ETAP 100%	ETAP	1998	1997	A l'arrêt	Huile
El Bibane	Gabès Jerba Ben Guerdane	Offshore	ECUMED 100%	ECUMED	1998	1983	En production	Huile

Concession	Permis	Situation	Titulaires	Opérateur	Mise en Production	Année d'institution	Statut	Huile / Gaz
El Menzah	Grombalia	On shore	ECUMED 75%, Exxoil 25%	ECUMED	1999	2000	A l'arrêt	Huile
Isis	Marin centre Oriental	Offshore	ETAP 100%	COLUMBUS	2001	1980	A l'arrêt	Huile
Adam	Borj El Khadra	On shore	ETAP 50%, OMV 20%, ENI 25%, ATOG 5%	ENI	2003	2003	En production	Huile
Beni Khaled	Cap Bon	On shore	EXXOIL 100%	EXXOIL	2004	2001	En production	Huile
Cercina sud	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	2004 ?	2004	En production	Huile
Djebel Grouz	Bir Aouine	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	ENI	2005	1990	En production	H/G
Oudna	Hammamet Grands Fonds	Offshore	ETAP 20%, Atlantis 40%, Lundin 40%	LUNDIN	2006	1989	Abandonné	Huile
Cherouq	Jenein Nord	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2007	2008	En production	Huile
Mezrane	Nord Médenine	On shore	HBS, CPP ETAP	HBS	2007	2017	En production	Huile
Utique	Djebel Oust	On shore	ETAP 100%	ETAP	2007	2001	En production	CO ₂
Chergui	Kerkennah Ouest	Offshore	ETAP 55%, Perenco 45%	PERENCO	2008	2001	En production	Gaz
Bir Ben Tartar	Sud Remada	On shore	ATOG : CPP ETAP	ATOG	2009	2011	En production	Huile
Hasdrubal	Amilcar	Offshore	ETAP 50%, Shell 50%	Shell	2009	2007	En production	H/G
Maamoura	Enfidha	Offshore	ETAP 51%, ENI 49%	ENI	2009	1990	En production	Huile
Baraka	Enfidha	Offshore	ETAP 51%, ENI 49%	ENI	2010	2001	En production	Huile
Dorra	Anaguid	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2011	2011	En production	Huile
Anaguid Est	Anaguid	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2012	2014	En production	Huile
Ghrib	Zaafrane	On shore	ETAP 50%, Mazarine 45%, Bizerte Enrg. 5%	MAZARINE	2017	2016	En production	Huile
Sondes	Anaguid	On Shore	ETAP 50%, OMV 40%, Thani 10%	OMV	2017	2017	En production	Huile
Jinane	Jenein Nord	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2018	2017	En production	Huile
Nawara	Jenein Sud	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2020	2010	En production	Gaz
Banefsej Sud	Jenein Sud	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2020	2018	En production	Huile
Abir	Borj El Khadra	On shore	ETAP 50%, ENI 25%, OMV 20%, ATOG 5%	ENI	2021	2020	En production	Gaz
Bochra	Borj El Khadra	On shore	ETAP 50%, ENI 25%, OMV 20%, ATOG 5%	ENI	2021	2020	En production	Gaz
Halk El Menzel	Marin Golf Hammamet	Offshore	TOPIC 100%	TOPIC	2021	2019	En production	Huile
Cosmos	Cap Bon Golfe Hammamet	Offshore	ETAP 20%, ATOG 80%	ATOG	-	1986		Huile
Yasmine	Cap Bon Golfe Hammamet	Offshore	ATOG 100%	ATOG	-	1990	Fin de validité	Huile
Birsa	Hammamet Grands Fonds	Offshore	ETAP 20%, Top Energy 80%	Top Energy	-	1980		Huile
Zelfa	Cap Bon Marin	Offshore	ETAP 30%, Topic 43,75%, Atlantis 22,75%, Klabzuba 3,5%	TOPIC	-	2004		Huile
Ras El Besh	Sfax Offshore	Offshore	CCP : Panoro (87,5%), Apex (6,875%), Eurogaz (5,625%)	TPS	-	2008		Huile

Concessions arrivées à terme, en attente de l'approbation de la nouvelle convention-Loi

Sources : DGH, ETAP, JORT

Tableau 1.3 : Historique des forages d'exploration depuis 1950

	Nb. de Permis en cours de validité	Nb. de forages d'exploration	Investissements exploration (MUS\$)
1950	5	0	nd
1951	8	1	17
1952	8	4	17
1953	8	6	17
1954	10	3	17
1955	11	4	17
1956	11	2	17
1957	6	4	17
1958	8	5	17
1959	3	3	17
1960	3	0	67
1961	2	2	17
1962	4	8	17
1963	14	4	17
1964	19	5	17
1965	19	8	67
1966	19	6	17
1967	?	14	17
1968	5	5	17
1969	5	4	17
1970	5	7	8,6
1971	5	12	13
1972	17	13	13
1973	22	8	9,7
1974	21	18	24
1975	16	8	26
1976	16	10	29
1977	17	9	33
1978	20	8	36
1979	21	16	52
1980	28	16	81
1981	28	25	154
1982	30	21	170
1983	31	12	126
1984	30	13	105
1985	28	14	103
1986	23	11	60
1987	23	13	69
1988	22	11	70
1989	25	7	70
1990	25	14	85
1991	25	17	112
1992	30	22	123
1993	38	9	95
1994	40	11	74
1995	36	16	95
1996	39	11	78
1997	40	11	118
1998	40	12	130
1999	39	5	73
2000	37	9	80

	Nb. de Permis en cours de validité	Nb. de forages d'exploration	Investissements exploration (MUS\$)
2001	36	4	75
2002	35	11	112
2003	37	10	93
2004	30	2	65
2005	41	10	135
2006	42	9	205
2007	50	20	343
2008	52	19	398
2009	54	8	241
2010	52	17	374
2011	51	11	250
2012	49	11	300
2013	45	12	350
2014	38	3	190
2015	31	5	73
2016	26	3	142
2017	23	2	46
2018	21	3	70
2019	25	6	71
2020	24	1	70

NB : 1) Source : "Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie" mise à jour pour les données de 2017 à 2020

2) Nombre cumulé des forages d'exploration au 31/12/1949 : 15

3) Nombre cumulé des forages d'exploration au 31/12/2020 : 659

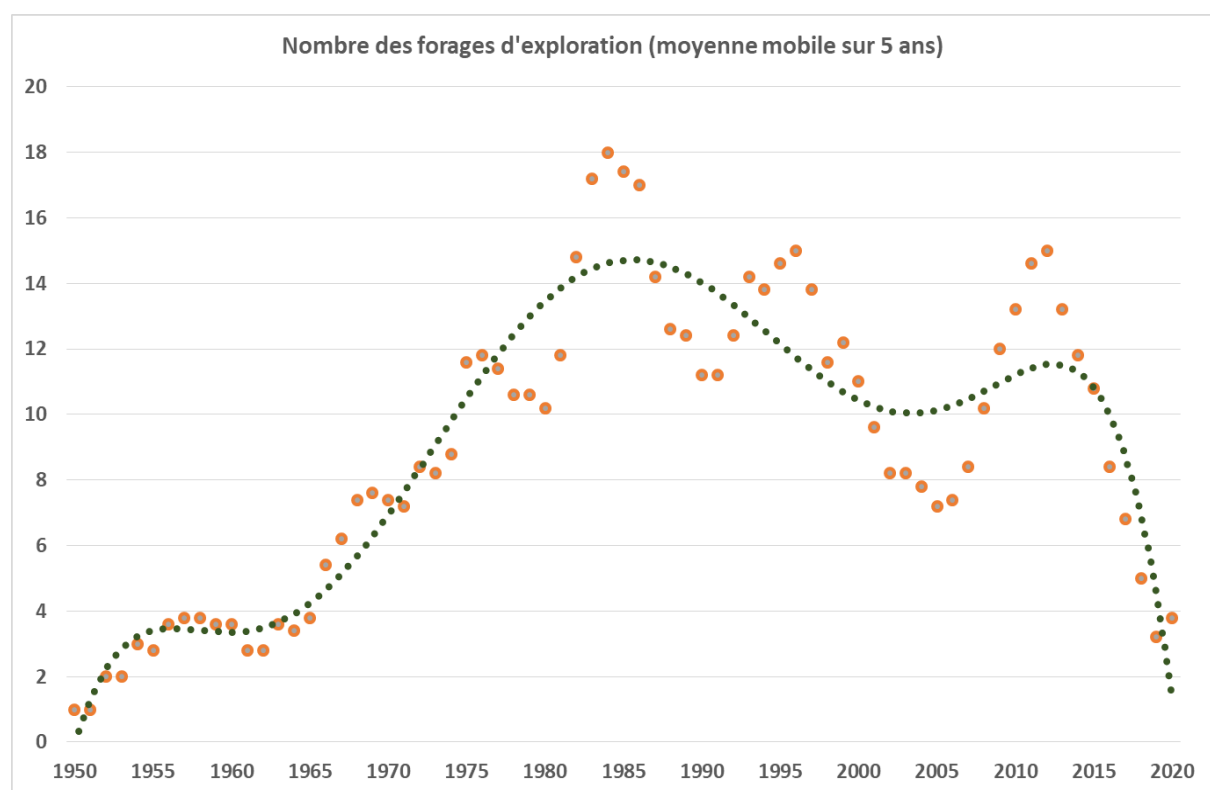


Tableau 1.4 : Historique de production du pétrole brut (mille tonnes)

	Total	El Borma	Douleb, Semmama, Tamesmida	Sidi Litayem, Sidi Behara	Ashtart	Chouech Essaïda	Tazerka	Makhrouga, Laarich, Debbech	El Hajeb, Guebiba	Mahres	Sidi El Kilani	Gremda	Ezzaouia	Echouech	Sanhar	Belli	Zinnia	Rhemoura	Robbana	Cercina	Oued Zar
1965																					
1966	625	625																			
1967	2 210	2 210																			
1968	3 188	3 033	155																		
1969	3 699	3 533	166																		
1970	4 146	3 928	218																		
1971	4 097	3 873	224																		
1972	3 963	3 559	195	209																	
1973	3 874	3 465	222	187																	
1974	4 093	2 471	245	168	1 209																
1975	4 584	1 924	182	189	2 289																
1976	3 705	1 521	140	229	1 815																
1977	4 285	1 708	114	234	2 190	39															
1978	4 982	2 299	96	253	2 287	47															
1979	5 570	2 835	89	201	2 406	39															
1980	5 646	3 240	90	187	2 092	37															
1981	5 409	3 300	82	144	1 848	35															
1982	5 144	3 346	77	134	1 510	32	45														
1983	5 530	3 443	71	121	1 308	9	514	64													
1984	5 487	3 456	62	124	1 284	20	436	105													
1985	5 405	3 478	60	134	1 211	18	345	122	37												
1986	5 238	3 421	55	137	1 160	18	258	127	62												
1987	4 986	3 335	48	133	1 011	17	239	162	41												
1988	4 905	3 019	41	138	1 272	20	190	200	22	3											
1989	4 925	2 733	37	149	1 459	21	158	252	21	9	4	82									
1990	4 511	2 412	35	119	1 307	17	137	268	33	9	94	80									

	Total	El Borna	Douleb, Semmama, Tamesnida	Sidi Litayem, Sidi Behara	Ashtart	Chouech Essaïda	Tazerka	Makhruga, Laarich, Debbach	El Hajeb, Guebiba	Mahres	Sidi El Kilani	Gremda	Etzaouia	Echouech	Santhar	Belli	Zinnia	Rhemoura	Robbana	Cercina	Oued Zar
1991	5 189	2 221	34	112	1 242	13	120	259	22	7	36	52	1 062	6	3						
1992	5 201	2 166	30	116	1 136	6	106	273	26	6	30	77	660	6	3	550	10				
1993	4 641	1 830	30	110	1 070	5	92	253	10	4	266	97	334	6	3	419	6	104	2		
1994	4 364	1 686	34	107	997	5	90	285	12	3	530	80	227	2	2	87		110	9	98	
1995	4 228	1 533	39	108	923	10	87	220	10	8	758	52	206	0,5	2	13	1	94	6	157	
1996	4 165	1 392	30	112	962	9	66	133	10	6	858	60	226				11	71	6	114	8
1997	3 788	1 229	27	108	916	6	70	68	10	7	721	49	191				8	49	4	107	36
1998	3 894	1 101	27	85	888	7	28	69	44	5	705	47	143				19	39	3	120	129
1999	3 927	996	26	77	842	4		70	49	3	663	47	119				10	38	3	116	246
2000	3 660	826	25	69	739	1		76	42	3	596	43	108		1		2	33	4	120	241
2001	3 376	759	27	72	681	2		69	43	2	361	41	79		3		10	35	4	111	329
2002	3 480	684	31	100	669	2		58	93	2	166	38	65		3		3	34	2	97	299
2003	3 173	616	30	70	644	3		55	95	1	123	25	55		3		3	30	3	101	239
2004	3 344	580	35	60	577	3		53	103	1	120	25	64		2		2	24	3	106	221
2005	3 402	520	35	51	530	1		44	142	0,2	91	50	69		2		2	25	2	107	211
2006	3 269	469	31	56	446	9		67	150	0,2	77	43	49		3		2	21	2	121	193
2007	4 538	439	27	57	478	32		121	162	1	65	44	57		4		2	20	1	115	196
2008	4 125	435	24	54	494	38		93	274	0,2	61	42	56	1	4		1	23	2	79	242
2009	3 883	438	25	47	420	42		118	232	0,2	54	39	55	4	5			5	0,3	56	310
2010	3 664	418	28	44	421	59		82	153	0,4	51	36	28	4	4					38	308
2011	3 207	354	27	38	340	43		85	191		26	31	29	5	4			11	1	47	220
2012	3 161	334	18	38	302	37		113	188		36	30	25	4	4			23	1	59	200
2013	2 848	327	23	42	286	34		80	160		45	30	21	4	1			28	1	55	168
2014	2 544	293	23	37	252	31		71	127		40	29	28	3	3			23	1	44	115
2015	2 310	286	20	47	235	28		57	106		36	28	22	0,4	3			20	1	54	95
2016	2 168	262	19	36	293	19		63	117		35	17	22	0,1	0,3			20	1	62	98
2017	1 832	239	16	38	232	1		75	113		32	6	13	0	0			12	1	93	65
2018	1 797	270	15	37	231	0		104	103		32	0	30	0	0			10	1	80	65
2019	1 662	233	13	39	216	5		96	95		28	5	25	1	0			4	1	76	56
2020	1 530	183	13	35	209	6		75	99		26	2	21	4	0			23	1	72	46
Cumul	212 580	95 286	3 485	5 193	45 330	831	2 981	4 585	3 197	81	6 766	1 327	4 088	51	62	1 069	92	929	66	2 405	4 336

Tableau 1.4 (suite) : Statistiques de production du pétrole brut (mille tonnes)

	Miskar	Sabria	Franig	Baguel	Didon	El Bibane	El Menzah	Isis	Adam	Béni Khaled	Djebel Grouz	Oudna	Cherouq	Mezrane	Chergui	Bir Ben Tartar	Hasdrubal	Maamoura	Baraka	Dorra	Anaguid Est	Gherib	Sondes	Jinane	Nawara
1995																									
1996	91																								
1997	182																								
1998	191	5	22	6	102	109																			
1999	202	36	47	9	210	73	41																		
2000	207	42	54	31	286	63	48																		
2001	218	38	78	46	268	54	2	44																	
2002	209	35	76	29	357	39	60	329																	
2003	214	29	107	20	244	39	50	260	114																
2004	221	25	125	15	294	33	10	180	452	10															
2005	229	22	122	11	213	23	1	119	763	15	2														
2006	201	21	106	8	233	0	12	23	795	15	22	94													
2007	188	32	87	5	707	0	4,5		954	9	13	708	4	5											
2008	173	32	79	3	501	43			821	5	18	192	327	4	4										
2009	186	24	109	2	417	30			607	5	22	162	436	5	15	7	3	2	2						
2010	182	19	74	1	211	2			445	3	39	123	329	4	16	6	269	114	153						
2011	160	15	41	1	137	5			352	2	33	88	320	3	16	51	300	79	129	23					
2012	122	15	34	1	99	6			324	2	22	14	319	2	14	137	430	57	63	30	58				
2013	114	18	22	3	46	10			287	2	11		185	2	13	121	453	46	67	21	122				
2014	99	23	18	8	63	10			265	2	9		178	2	13	112	352	38	57	22	153				
2015	98	42	10	125	42	8			212	1	12		148	2	13	81	290	45	83	1	59				
2016	89	48	8	103	31	5			194	2	11		120	0,1	4	52	272	37	66	0	63				
2017	84	28	5	47	25	3			132	1	11		92	0	8	40	245	59	27	18	57	12	2		
2018	77	27	5	48		4			112	1	19		102	3	11	42	193	27	3	17	52	73	3	1	
2019	83	24	4	47		3			138	1	14		106	6	10	28	150	20	4	20	35	56	10	11	
2020	70	17	4	54		3			87	0,3	11		61	8	10	25	131	16	100	17	18	47	1	7	28
Cumul	3 891	617	1 238	623	4 486	565	229	955	7 054	76	269	1 381	2 727	46	146	702	3 088	540	753	169	617	188	16	19	28

Sources : DGH, BCT, ETAP, ONEM, « open data » site du Ministère de l'énergie, Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie.

NB : Les données de 1960 à 2015 sont celles de la « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie »

Tableau 1.5 : Historique de production du gaz naturel (millions m³)

	Autres	El Borma	Miskar	Franig	Baguel	Oued Zar	Sabria	Adam	Chergui	Hasdrubal	Baraka	Maamoura	Nawara	TOTAL
1965	8													8
1966	8													8
1967	9													9
1968	9													9
1969	9													9
1970	5													5
1971	1													1
1972	2	37												39
1973	1	113												114
1974	2	199												201
1975	2	215												217
1976	2	214												216
1977	2	230												232
1978	3	283												286
1979	3	330												333
1980	3	355												358
1981	3	385												388
1982	4	419												423
1983	5	407												412
1984	2	398												400
1985	2	371												373
1986	1	373												374
1987	1	320												321
1988	1	300												301
1989	1	312												313
1990		274												274
1991		234												234
1992		237												237
1993		178												178
1994		165												165
1995	4	121	2											127

	Autres	El Borma	Miskar	Franig	Baguel	Oued Zar	Sabria	Adam	Chergui	Hasdrubal	Baraka	Maamoura	Nawara	TOTAL
1996	39	114	660											813
1997	3	153	1 499											1 655
1998	8	122	1 727	31	12									1 900
1999	0	83	1 622	80	33									1 818
2000	3	39	1 719	74	70	80								1 985
2001	5	27	1 805	108	119	208								2 272
2002	5	31	1 739	95	85	210								2 165
2003	7	22	1 763	129	65	220								2 206
2004	4	23	1 858	164	76	222	10							2 357
2005	3	20	1 899	190	76	164	11	52						2 415
2006	2	9	1 661	192	67	147	10	76						2 164
2007	1		1 579	187	47	144	16	93						2 067
2008	22		1 471	172	41	148	14	132	68					2 068
2009	34	68	1 630	319	25	200	11	101	259	7				2 654
2010	51	50	1 570	326	9	191	9	153	271	455	40	5		3 130
2011	64	21	1 380	209	3	151	4	159	276	555	56	53		2 931
2012	48	29	1 060	199	4	109	8	201	257	837	32	43		2 827
2013	30	46	981	143	12	83	9	243	245	1 002	20	29		2 843
2014	29	52	828	114	29	50	12	279	246	875	51	37		2 602
2015	23	41	824	76	63	34	20	279	265	782	23	87		2 517
2016	19	44	738	91	58	37	24	300	83	775	22	44		2 235
2017	100	49	694	56	34	27	6	225	159	719	14	14		2 096
2018	135	44	605	55	33	39	13	264	227	584	1	1		2 002
2019	72	33	660	44	32	33	11	281	193	447	1	10		1 817
2020	66	26	603	43	54	20	12	216	180	399	46	11	243	1 920
Cumul	865	7 616	32 576	3 097	1 048	2 517	201	3 054	2 730	7 438	306	334	243	62 024

Sources : Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie, ONEM.

NB : Les données de 1960 à 2015 sont celles de la « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie ».

Tableau 1.6 : Historique de production des hydrocarbures

	Pétrole (Mto)	Condensats¹ (Mto)	Gaz² (MMm3)	Total HC³ (Mtep-pci)	Cumulée (Mtep-pci)
1965	0,00	0,0	0,0	0,0	0
1966	0,63	0,0	0,0	0,7	1
1967	2,21	0,0	0,0	2,3	3
1968	3,2	0,0	0,0	3,3	6
1969	3,7	0,0	0,0	3,9	10
1970	4,1	0,0	0,0	4,3	14
1971	4,1	0,0	0,0	4,3	19
1972	4,0	0,0	0,0	4,2	23
1973	3,9	0,0	0,1	4,1	27
1974	4,1	0,0	0,2	4,5	31
1975	4,6	0,0	0,2	5,0	36
1976	3,7	0,0	0,2	4,1	41
1977	4,3	0,0	0,2	4,7	45
1978	5,0	0,0	0,3	5,5	51
1979	5,6	0,0	0,3	6,1	57
1980	5,6	0,0	0,4	6,2	63
1981	5,4	0,0	0,4	6,0	69
1982	5,1	0,0	0,4	5,8	75
1983	5,5	0,0	0,4	6,1	81
1984	5,5	0,0	0,4	6,1	87
1985	5,4	0,0	0,4	6,0	93
1986	5,2	0,0	0,4	5,8	99
1987	5,0	0,1	0,3	5,6	104
1988	4,9	0,1	0,3	5,5	110
1989	4,9	0,1	0,3	5,5	115
1990	4,5	0,1	0,3	5,1	120
1991	5,2	0,1	0,2	5,7	126
1992	5,2	0,1	0,2	5,9	132
1993	4,6	0,1	0,2	5,0	137
1994	4,4	0,1	0,2	4,8	142
1995	4,2	0,1	0,1	4,6	146
1996	4,2	0,1	0,8	5,1	152
1997	3,8	0,1	1,7	5,5	157
1998	3,9	0,1	1,9	5,9	163
1999	3,9	0,1	1,8	5,8	169
2000	3,7	0,1	2,0	5,7	175
2001	3,4	0,1	2,3	5,7	180
2002	3,5	0,1	2,2	5,7	186
2003	3,2	0,1	2,2	5,4	191
2004	3,3	0,1	2,4	5,7	197
2005	3,4	0,1	2,4	5,5	203
2006	3,3	0,1	2,2	5,5	208
2007	4,5	0,1	2,1	6,7	215
2008	4,1	0,1	2,1	6,3	221
2009	3,9	0,1	2,7	6,4	227

2010	3,7	0,2	3,1	7,1	234
2011	3,2	0,2	2,9	6,5	241
2012	3,2	0,2	2,8	6,4	247
2013	2,8	0,3	2,8	6,1	253
2014	2,5	0,2	2,6	5,5	259
2015	2,3	0,2	2,5	5,1	264
2016	2,2	0,2	2,2	4,8	269
2017	1,8	0,2	2,1	4,3	273
2018	1,8	0,2	2,0	4,1	277
2019	1,7	0,1	1,8	3,5	281
2020	1,5	0,1	1,9	3,4	284
Total	213	4	62	284	

Sources : ONEM, DGH, AIE, BCT, INS

(1) liquides de gaz naturel

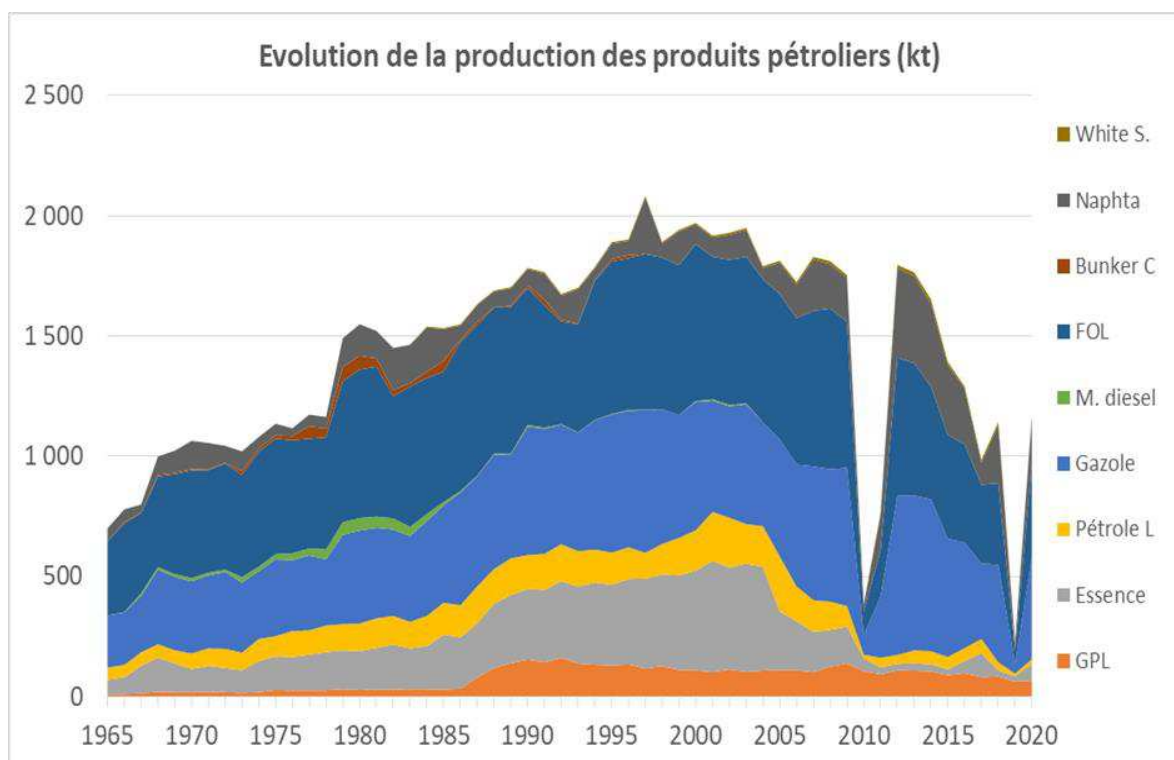
(2) gaz commercial partiellement humide

(3) Les données en pci de 1965 à 1989 sont celles de la « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie ». Les données de 1990 à 2018 sont de l'AIE. Les données de 2019 et 2020 sont de l'ONEM.

II. RAFFINAGE ET DISTRIBUTION

2.1. Faits marquants de l'activité au cours de l'année 2020

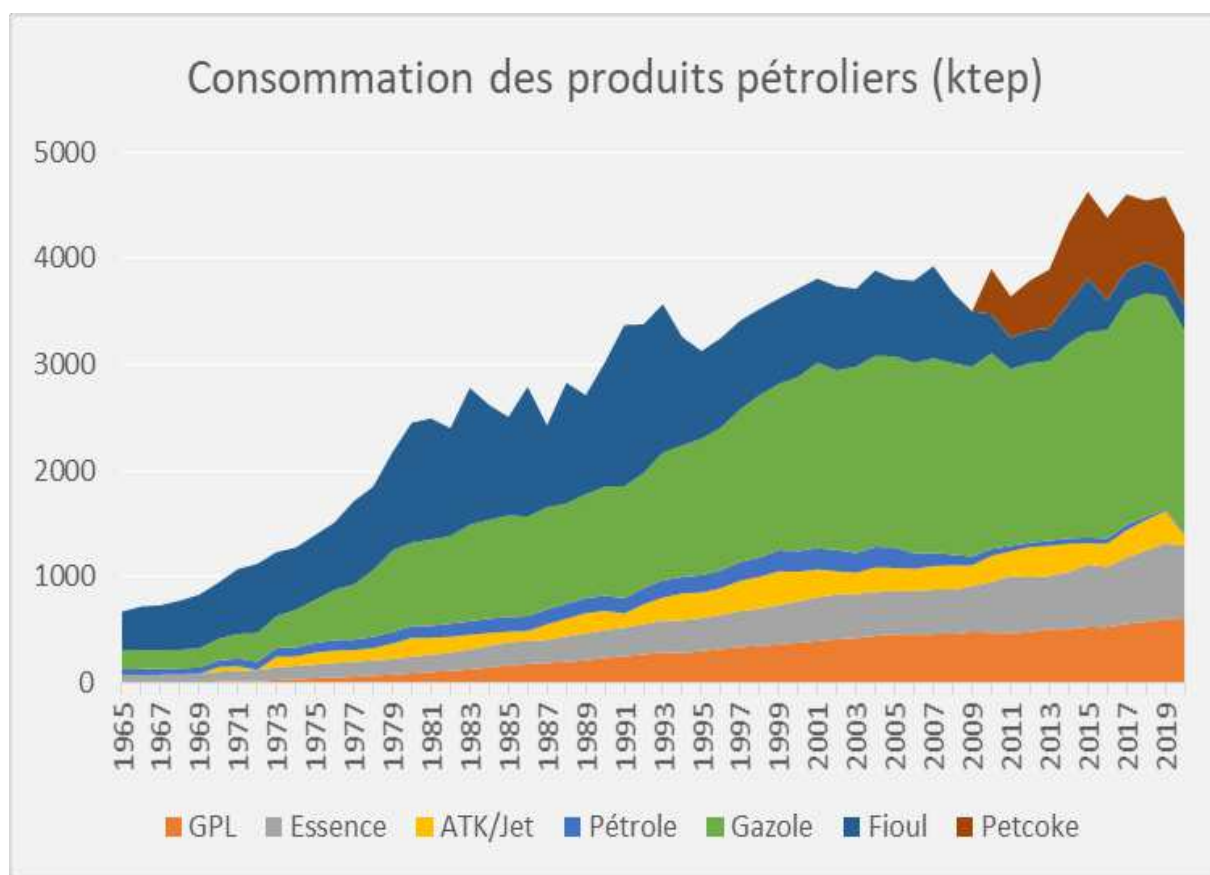
- **Raffinage** de 1,1 million de tonnes de pétrole brut par la STIR. Arrêt de la production de la raffinerie, du 18 avril au 14 mai, dû à une saturation des stockages, suite à la baisse de la consommation lors du confinement général en conséquence de la pandémie Covid-19.



- **Importation** de 4,29 millions de tonnes de pétrole brut et de produits raffinés (-3% par rapport à 2019). Exportation de 1,75 millions de tonnes de pétrole et produits raffinés (+5% par rapport à 2019).
- La **consommation** nationale de produits pétroliers s'est élevée à 4,23 millions de tonnes enregistrant une baisse de 7,8% par rapport à l'année 2019.

(Mille tonnes)	2020	2019	Variation
Production	1,97	1,94	+1,5%
Consommation	4,23	4,59	-7,8%
Balance	-2,26	-2,65	-15%

- A partir du mois d'avril 2020, révision du mécanisme *d'ajustement des prix* de quelques produits pétroliers en adoptant un rythme mensuel avec une variation plafond de 1,5% du prix de vente en vigueur depuis le dernier ajustement au lieu d'un plafond de 5% sur la base des observations des réalisations du mois écoulé. Sept ajustements des prix ont été réalisés depuis, engendrant une baisse cumulée du prix de gasoil ordinaire de 6%, du gasoil sans soufre de 10% et de l'essence sans plomb de 7%.



2.2. Textes législatifs et réglementaires

- Arrêté du 9 novembre 1956, fixant les spécifications douanières des produits pétroliers.
- Décret du 22 novembre 1956, relatif à la distribution des produits pétroliers et des combustibles minéraux solides ainsi que des alcools dénaturés.
- Décret du 8 janvier 1957, modifiant le décret du 22 novembre 1956, relatif à la distribution des produits pétroliers et des combustibles minéraux solides ainsi que des alcools dénaturés.
- Loi n° 59-115 du 28 septembre 1959, portant modification de la nomenclature douanière des produits pétroliers soumis à la surtaxe au droit de consommation sur les carburants, instituée par le décret du 22 juin 1956.
- Décret n° 64-231 du 9 juillet 1964, fixant le régime douanier et fiscal des produits pétroliers.
- Loi n° 65-26 du 24 juillet 1965, réglementant l'importation, l'exportation, le raffinage, la reprise en raffinerie, la fixation des prix, le stockage et la distribution des produits pétroliers.
- Arrêté du 7 décembre 1965, relatif au réseau de distribution au détail des repreneurs de produits pétroliers.
- Arrêté du 7 décembre 1965, relatif aux stocks de sécurité des produits pétroliers.

- Arrêté du 23 janvier 1970, autorisant l'établissement d'entrepôts fictifs de produits pétroliers destinés à l'avitaillement des aéronefs sur les aérodromes de Tunis-Carthage, de Monastir-Skanès et de Djerba-Mellita.
- Arrêté du 25 octobre 1970, fixant la composition et le fonctionnement de la commission chargée de fixer les prix de reprise en raffinerie des produits pétroliers.
- Décret n° 70-622 du 31 décembre 1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes, perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 72-400 du 16 décembre 1972, instituant des taxes de péréquation de raffinage sur certains produits pétroliers.
- Arrêté du 16 avril 1973, relatif aux stocks de sécurité des produits pétroliers.
- Décret n° 74-576 du 24 mai 1974, portant modification du décret no 70-622 du 31 décembre 1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 76-1123 du 31 décembre 1976, modifiant et complétant le décret n° 70-622 du 31 décembre 1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 77-192 du 17 février 1977, modifiant le décret n° 76-1123 du 31 décembre 1976, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Loi n° 77-60 du 3 août 1977, modifiant la loi n° 76-115 du 31 décembre 1976, portant loi de finances pour la gestion 1977 (Art. 9 : taxe de formalités douanières sur certains produits pétroliers).
- Décret n° 78-316 du 23 mars 1978, portant modification du montant de la taxe unique de compensation perçue sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 78-1112 du 25 décembre 1978, portant suppression de la taxe de péréquation de raffinage instituée sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 80-1641 du 29 décembre 1980, modifiant et complétant le décret n° 70-622 du 31 décembre 1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 82-212 du 4 février 1982, modifiant et complétant le décret n° 70-622 du 31 décembre 1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçues sur certains produits pétroliers.
- Arrêté du 23 avril 1982, relatif aux caractéristiques des grands produits pétroliers.
- Arrêté du 17 juin 1982, fixant les méthodes d'essai normalisées à utiliser pour la vérification des caractéristiques des grands produits pétroliers.

- Décret-loi n° 83-7 du 13 octobre 1983, portant ratification de la convention et de ses annexes conclues à Tunis le 27 juillet 1983, entre l'Etat tunisien et la société hollandaise Paktank Europa B.V relatives à la réalisation et à l'exploitation d'un centre international de stockage de produits pétroliers chimiques et dérivés en Tunisie.
- Loi n° 83-101 du 28 novembre 1983, ratifiant le décret-loi n° 83-7 du 13 octobre 1983 portant ratification de la convention et ses annexes conclues à Tunis le 27 juillet 1983 entre l'Etat tunisien et la société hollandaise Paktank Europa B.V relatives à la réalisation et à l'exploitation d'un centre international de stockage de produits pétroliers chimiques et dérivés en Tunisie.
- Décret n° 84-210 du 29 février 1984, modifiant le décret n° 70-622 du 31 décembre 1970 relatif à la consolidation et la simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Arrête du 10 juin 1991, portant homologation des normes tunisiennes relatives aux produits pétroliers.
- Loi n° 91-45 du 1^{er} juillet 1991, relative aux produits pétroliers.
- Arrêté du 13 février 1992, fixant la composition et le fonctionnement de la commission chargée de fixer les prix de cession à la raffinerie du pétrole brut appartenant à l'Etat et des prix de cession des produits pétroliers finis par l'importateur et à la sortie de la raffinerie.
- Arrêté du 26 octobre 1993, fixant les prix des produits pétroliers.
- Décret n° 98-952 du 27 avril 1998, relatif à la fiscalité des produits pétroliers, de l'électricité et du gaz.
- Décret n° 99-894 du 19 avril 1999, fixant le tarif du droit de consommation applicable aux produits pétroliers.
- Arrêté du 3 mai 2006, relatif aux stocks de sécurité des produits pétroliers.
- Décret n° 2006-1360 du 22 mai 2006, portant suspension des droits de douane, dus à l'importation des coques de pétrole.
- Arrêté conjoint du ministre du commerce et de l'artisanat et du ministre de l'industrie, de l'énergie et des petites et moyennes entreprises du 12 décembre 2006, relatif à l'approbation du cahier des charges portant organisation des opérations d'importation du « *Jet Aviation fuel A1* » et à la création d'une commission chargée du suivi et de contrôle des opérations d'importation.
- Arrêté du 22 décembre 2006, portant fixation du montant et des modalités de règlement de la prime de stockage des produits pétroliers.

- Arrêté du 5 janvier 2009, modifiant l'arrêté du ministre de l'industrie et de l'énergie du 16 juin 2004, fixant la liste des personnes physiques ou morales autorisées à reprendre des produits pétroliers en raffinerie (s) et auprès des importateurs.
- Décret n° 2013-5198 du 31 décembre 2013, portant réduction à 12% du taux de la taxe sur la valeur ajoutée sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 2015-92 du 13 mai 2015, portant ratification de la convention de garantie conclue le 20 novembre 2014 entre le gouvernement de la République Tunisienne et la société internationale islamique de financement du commerce relative à la convention de Mourabaha conclue entre la société tunisienne des industries de raffinage et la société internationale islamique de financement du commerce pour le financement des importations de pétrole brut et de produits pétroliers.
- Arrêté du 31 mars 2020, fixant la composition et le fonctionnement de la commission technique chargée de la fixation et du suivi des prix de vente des produits pétroliers finis importés et ceux raffinés localement.

2.3. Données relatives aux activités de raffinage et de distribution des produits pétroliers

- Tableau 2.1 : Statistiques de production des produits pétroliers depuis 1964 ;
- Tableau 2.2 : Statistiques des échanges de pétrole brut et des produits pétroliers depuis 1965 ;
- Tableau 2.3 : Statistiques des consommations des produits pétroliers depuis 1965 ;
- Tableau 2.4 : Evolution de la structure des prix de vente des produits pétroliers depuis 1993.

Tableau 2.1 : Statistiques de production des produits pétroliers (mille tonnes)

	GPL	Essence	Pétrole L	Gazole	M. diesel	FOL	Bunker C	Naphta	White S.	Total
1964		109	48	193		280				630
1965	8	62	51	217		309		53		700
1966	11	70	51	218	2	369	6	52		778
1967	14	115	56	235	10	334	2	33		799
1968	20	143	55	311	10	376	7	77		998
1969	19	119	55	305	12	415	6	92		1 052
1970	18	98	64	300	14	447	6	117		1 106
1971	20	108	73	303	12	426	3	110		1 095
1972	18	101	80	320	10	440	4	70		1 043
1973	16	94	73	291	23	425	16	82		1 020
1974	19	130	91	282	19	478	14	47		1 080
1975	28	140	84	319	22	480	14	48		1 134
1976	26	139	108	295	29	469	18	32		1 115
1977	26	149	101	311	29	457	52	48		1 173
1978	27	159	110	275	42	466	36	48		1 163
1979	31	162	109	371	53	586	59	120		1 491
1980	28	161	115	387	52	617	58	131		1 549
1981	29	174	123	376	47	624	34	114		1 521
1982	30	187	119	359	47	508	25	175		1 449
1983	31	170	110	357	38	583	15	159	1	1 462
1984	31	179	126	394	30	565	26	184	4	1 538
1985	29	229	133	405	14	542	45	132	4	1 532
1986	34	213	133	470	5	619	9	61	4	1 548
1987	80	225	154	458	2	627	14	69	4	1 633
1988	119	268	144	476	3	608	2	65	4	1 689
1989	139	284	152	433	3	610	5	72	5	1 702
1990	154	293	142	534	7	568	12	68	5	1 783
1991	143	301	150	520	5	509	21	110	6	1 765
1992	161	320	153	497	2	427	8	100	6	1 674
1993	138	320	147	493	1	450	2	144	6	1 699
1994	133	342	137	538	1	579	2	49	6	1 787
1995	130	335	134	575	2	634	11	63	6	1 889
1996	134	356	131	568	3,4	631	13	59	6	1 901
1997	117	374	107	593	2	648	1	234	6	2 081
1998	127	381	127	560	0	631	0	59	6	1 891
1999	111	394	155	511	0	623	0	141	6	1 941
2000	110	414	168	533	4	653	1	80	7	1 969
2001	102	463	203	463	6	593	0	80	7	1 916
2002	113	424	207	464	5	604	0	104	8	1 929

2003	103	450	165	498	4	609	0	112	8	1 949
2004	108	432	169	432		595		46	8	1 790
2005	111	243	229	486		605		130	9	1 813
2006	110	204	144	508		608		140	10	1 724
2007	102	168	131	557		647		213	11	1 829
2008	125	152	118	551		668		184	13	1 811
2009	138	154	85	575		608		182	11	1 754
2010	106	53	16	83		94		32	2	386
2011	93	29	40	254		192		149	6	762
2012	110	27	37	661		574		372	15	1 797
2013	108	32	52	645		550		362	15	1 763
2014	105	30	54	632		468		345	18	1 651
2015	90	24	51	492		431		292	12	1 391
2016	98	51	53	439		409		230	10	1 290
2017	81	100	59	314		327		93	11	985
2018	84	25	34	407		338		241	13	1 142
2019	63	22	11	41		53		33	2	224
2020	67	69	20	421		394		191	6	1169

Sources : DGE, ONE, RTE, INS, BCT, AIE

Y compris production de l'unité de Gabès à partir d'avril 1987

Arrêt de la Stir pour entretien de mars 2010 à juin 2011 puis en 2019

NB : Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2016 à 2020

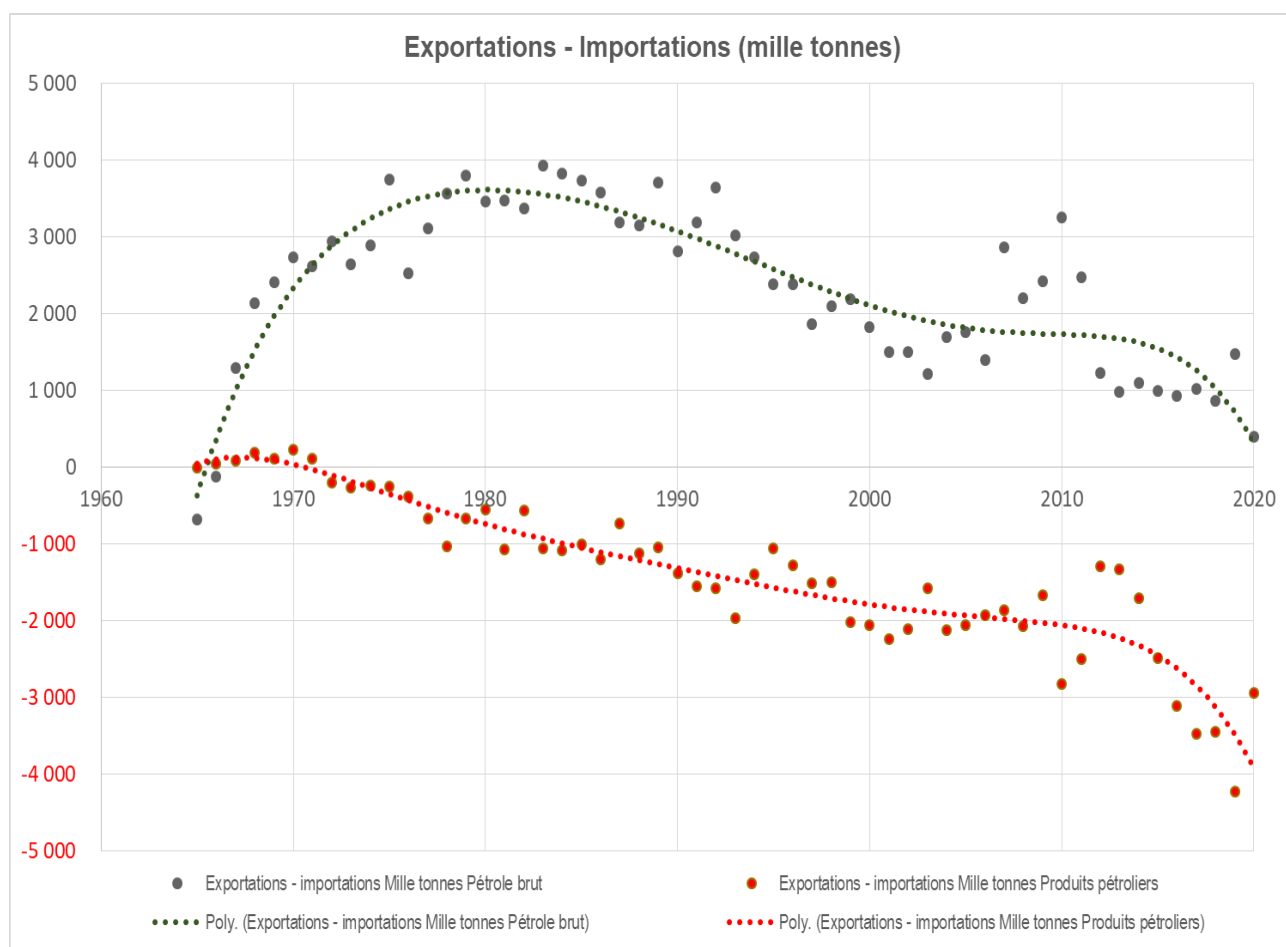


Tableau 2.2 : Statistiques des échanges de pétrole brut et des produits pétroliers (mille tonnes)

	Importations		Exportations		Exportations - importations	
	Pétrole brut	Produits pétroliers	Pétrole brut	Produits pétroliers	Pétrole brut	Produits pétroliers
1965	681	8		4	-681	-4
1966	735	10	615	55	-120	45
1967	278	18	1 566	102	1 288	84
1968		15	2 136	206	2 136	191
1969	460	27	2 864	139	2 404	112
1970	432	4	3 171	236	2 739	232
1971	321	127	2 943	239	2 622	112
1972	759	362	3 699	156	2 940	-206
1973	1 030	346	3 674	81	2 644	-265
1974	843	378	3 727	135	2 884	-243
1975	1 014	396	4 760	146	3 746	-250
1976	1 156	487	3 687	104	2 531	-383
1977	1 035	801	4 145	127	3 110	-674
1978	1 107	1 161	4 674	127	3 567	-1 034
1979	1 455	929	5 254	264	3 799	-665
1980	1 146	764	4 609	215	3 463	-549
1981	1 522	1 328	4 991	256	3 469	-1 072
1982	372	772	3 748	205	3 376	-567
1983		1 292	3 929	231	3 929	-1 061
1984		1 303	3 830	224	3 830	-1 079
1985	15	1 159	3 748	152	3 733	-1 007
1986	413	1 492	3 993	290	3 580	-1 202
1987	423	1 239	3 616	506	3 193	-733
1988		1 670	3 150	541	3 150	-1 129
1989	553	1 558	4 260	508	3 707	-1 050
1990	446	2 008	3 257	629	2 811	-1 379
1991	118	2 186	3 304	631	3 186	-1 555
1992	341	2 231	3 989	653	3 648	-1 578
1993	295	2 521	3 318	558	3 023	-1 963
1994	656	2 060	3 384	667	2 728	-1 393
1995	907	1 685	3 290	627	2 383	-1 058
1996	758	2 082	3 148	807	2 390	-1 275
1997	935	2 401	2 795	883	1 860	-1 518
1998	822	2 356	2 920	859	2 098	-1 497
1999	1 093	2 212	3 277	191	2 184	-2 021
2000	1 196	2 640	3 018	587	1 822	-2 053
2001	1 114	2 878	2 612	635	1 498	-2 243
2002	1 435	2 811	2 933	704	1 498	-2 107
2003	1 199	3 312	2 415	1 733	1 216	-1 579
2004	1 105	2 879	2 798	756	1 693	-2 123
2005	1 085	2 799	2 848	735	1 763	-2 064
2006	1 086	2 740	2 485	806	1 399	-1 934
2007	1 110	2 688	3 971	826	2 861	-1 862
2008	1 235	2 992	3 438	915	2 203	-2 077
2009	1 106	2 576	3 532	911	2 426	-1 665
2010	307	3 196	3 563	371	3 256	-2 825
2011	317	2 855	2 792	351	2 475	-2 504
2012	994	2 425	2 224	1 129	1 230	-1 296
2013	1 143	2 388	2 121	1 052	978	-1 336
2014	1 180	2 544	2 279	835	1 099	-1 709
2015	879	3 169	1 871	680	992	-2 489
2016	886	3 708	1 814	600	928	-3 108
2017	635	3 907	1 650	430	1 015	-3 477
2018	512	3 982	1 380	531	868	-3 451
2019	125	4 305	1 594	74	1 469	-4 231
2020	807	3 479	1 208	541	401	-2 938

Sources : ONEM, INS

NB : Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2016 à 2020

Tableau 2.3 : Statistiques des consommations des produits pétroliers (mille tonnes)

	GPL	Essence	ATK/Jet	Pétrole	Gazole	Fioul	Pet coke	Total
1965		75		54	185	360		674
1966		80		52	179	411		722
1967		81		54	175	424		733
1968		84		56	175	463		777
1969		87		60	180	506		833
1970	18	92	42	62	206	529		949
1971	20	99	41	72	234	609		1 074
1972	18	108		78	268	652		1 125
1973	30	118	101	84	299	603		1 234
1974	37	126	89	86	354	586		1 278
1975	46	131	112	91	405	611		1 396
1976	54	138	114	101	473	634		1 514
1977	61	141	110	98	520	784		1 714
1978	72	145	114	106	630	785		1 852
1979	82	147	145	109	767	926		2 176
1980	96	154	178	110	787	1 130		2 455
1981	107	161	160	113	812	1 141		2 494
1982	119	170	148	123	827	1 016		2 403
1983	130	189	137	128	910	1 288		2 783
1984	149	203	121	134	931	1 084		2 621
1985	168	220	99	136	958	928		2 509
1986	181	220	92	139	937	1 225		2 794
1987	191	218	146	141	961	772		2 429
1988	202	240	165	142	943	1 138		2 829
1989	220	251	189	140	980	934		2 714
1990	238	264	180	142	1 027	1 173		3 024
1991	253	272	132	144	1 055	1 518		3 374
1992	271	286	186	153	1 084	1 401		3 381
1993	292	298	217	164	1 202	1 398		3 571
1994	286	308	251	154	1 241	1 021		3 261
1995	302	311	242	165	1 283	827		3 130
1996	323	323	249	168	1 345	843		3 251
1997	342	340	283	178	1 436	838		3 417
1998	352	349	301	183	1 528	812		3 525
1999	368	368	318	197	1 568	804		3 623
2000	381	391	277	196	1 641	833		3 719
2001	399	410	263	201	1 747	792		3 812
2002	414	424	216	201	1 691	794		3 740
2003	426	415	200	186	1 755	734		3 716
2004	447	414	229	195	1 800	803		3 888
2005	462	411	213	194	1 800	725		3 805
2006	459	406	212	147	1 793	775		3 792
2007	463	420	222	124	1 832	868		3 929
2008	463	420	227	102	1 805	664		3 681
2009	483	432	196	83	1 787	522		3 503
2010	477	479	244	65	1 844	370	424	3 903
2011	473	536	234	51	1 666	296	387	3 643
2012	485	515	282	43	1 690	308	470	3 793
2013	511	501	283	49	1 693	310	551	3 898
2014	510	539	264	51	1 837	376	753	4 330
2015	531	586	203	51	1 938	506	815	4 629
2016	529	566	218	49	1 964	286	773	4 386
2017	560	628	255	50	2 111	284	718	4 605
2018	577	672	288	30	2 105	295	580	4 548
2019	605	714	305	16	2 007	246	693	4 585
2020	597	700	101	18	1 906	234	677	4 232

Sources: DGE ONEM, DGH, INS, AIE, DGE

NB : Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2016 à 2020

Tableau 2.4 : Evolution des prix publics de vente des produits pétroliers

(en dinar courant)	oct.-93	juil.-97	mai-98	avr.-99	août-00	oct.-02	avr.-03	août-04	sept.-05	juil.-06	oct.-07	juil.-08	juil.-09	déc.-10	nov.-11	sept.-12	mai-13	juil.-14	oct.-15	janv.-16
Essence sans plomb, voie de terre (D/m3)																				
Prix CIF à l'importation (D/T)								514	637	827	886	1 067	805	1 079	1 409	1 626	1 626	1 554		
Prix de reprise par les repreneurs	289	289	289	289	327	347	372	419	513	630	709	771	727	836	824	904	985	1 065	1 060	822
Marge de distribution	69	69	76	77	73	79	79	84	91	102	109	111	113	127	140	146	149	155	160	160
Droits & taxes	262	262	290	304	310	315	319	328	345	368	382	438	430	407	406	421	436	451	450	668
Prix limite de vente au public	620	620	655	670	710	740	770	830	950	1 100	1 200	1 320	1 270	1 370	1 370	1 470	1 570	1 670	1 670	1 650
Gas Oil ordinaire, voie de terre (D/m3)																				
Prix CIF à l'importation (D/T)								451	667	779	836	1 082	707	973	1 305	1 494	1 518	1 443		
Prix de reprise par les repreneurs	215	215	215	215	245	245	261	320	418	546	618	719	672	754	742	807	876	942	937	828
Marge de distribution	35	39	42	45	49	49	50	53	61	69	75	82	84	92	105	111	114	120	125	125
Droits & taxes	60	76	100	115	121	121	124	101	112	125	147	159	154	164	164	172	180	189	188	248
Prix limite de vente au public	310	330	357	375	415	415	435	475	590	740	840	960	910	1 010	1 010	1 090	1 170	1 250	1 250	1 200
Gas Oil 50 ppm, voie de terre (D/m3)																				
Prix CIF à l'importation (D/T)											931	1 228	764	1 047	1 375	1 578	1 569	1 542		
Prix de reprise par les repreneurs											715	888	841	923	911	994	1 081	1 164	1 160	870
Marge de distribution											76	83	85	93	106	112	115	120	125	125
Droits & taxes											158	180	174	184	184	194	205	215	215	455
Prix limite de vente au public											950	1 150	1 100	1 200	1 200	1 300	1 400	1 500	1 500	1 450
Pétrole lampant à usage domestique, voie de terre (D/m3)																				
Prix CIF à l'importation	Produit par la STIR																			
Prix de reprise par les repreneurs	112	112	112	125	125	125	142	179	264	399	480	587	541	622	610	604	602	596	591	591
Marge de distribution	34	38	40	45	45	45	45	50	56	57	57	57	59	68	80	86	89	95	100	100
Droits & taxes	34	55	68	71	71	71	74	61	70	84	103	116	110	121	120	120	119	119	119	119
Prix limite de vente au public	180	205	220	240	240	240	260	290	390	540	640	760	710	810	810	810	810	810	810	810

(en dinar courant)	juil.-17	janv.-18	mars-19	avr.-20															
Essence sans plomb, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation (D/T)	1 388	1 829	1 837	1 188															
Prix de reprise par les repreneurs	897	922	1 138	1 101															
Marge de distribution	170	176	183	196															
Droits & taxes	682	702	744	738															
Prix limite de vente au public	1 750	1 800	2 065	2 035															
Gas Oil ordinaire, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation (D/T)	1 213	1 676	1 759	1 141															
Prix de reprise par les repreneurs	845	922	1 124	1 095															
Marge de distribution	135	141	148	160															
Droits & taxes	250	265	298	295															
Prix limite de vente au public	1 230	1 280	1 570	1 550															
Gas Oil 50 ppm, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation (D/T)	1 238	1 735	1 803	1 113															
Prix de reprise par les repreneurs	914	941	1 169	1 135															
Marge de distribution	136	142	149	161															
Droits & taxes	460	477	508	504															
Prix limite de vente au public	1 510	1 560	1 825	1 800															
Pétrole lampant à usage domestique, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation	Produit par la STIR																		
Prix de reprise par les repreneurs	586	619	694	683															
Marge de distribution	105	111	116	127															
Droits & taxes	119	130	140	140															
Prix limite de vente au public	810	860	950	950															

Suite du tableau 2.4 : Evolution des prix publics de vente des produits pétroliers

(en Dinar courant)	oct.-93	juil.-97	mai-98	avr.-99	août-00	oct.-02	avr.-03	août-04	sept.-05	juil.-06	oct.-07	juil.-08	juil.-09	déc.-10	nov.-11	sept.-12	mai-13	juil.-14	oct.-15	janv.-16
Pétrole lampant à usage industriel, voie de terre (D/m3)																				
Prix CIF à l'importation	Produit par la STIR																			
Prix de reprise par les repreneurs									329	600	678	856	811	895	888	974	1 062	1 148	1 146	1 146
Marge de distribution									35	36	36	36	36	42	49	52	54	56	59	59
Droits & taxes									76	104	126	148	143	153	153	164	175	185	185	185
Prix limite de vente au public									440	740	840	1 040	990	1 090	1 090	1 190	1 290	1 390	1 390	1 390
Fuel Oil n°2, Voie de Terre (D/T)																				
Prix CIF à l'importation								200	320	405	468	600	435	653	870	1 007	894	916		
Prix de reprise par les repreneurs	72	78	78	78	93	93	101	132	170	214	243	313	295	329	327	351	378	403	401	401
Marge de distribution	7	7	8	12	14	14	14	16	18	19	21	23	23	25	27	29	29	31	33	33
Droits & taxes	27	39	41	41	44	44	46	38	42	47	56	64	62	66	66	70	73	76	76	76
Prix limite de vente au public	106	124	126	131	151	151	161	186	230	280	320	400	380	420	420	450	480	510	510	510
GPL à usage industriel (D/T)																				
Prix CIF à l'importation								455	576	708	803	892	705	1 022	1 274	1 448	1 383	1 319		
Prix de reprise par les repreneurs			124	124	157	157	178	248	351	510	599	721	667	766	752	808	871	921	912	912
Marge de distribution			130	140	141	141	146	148	154	158	161	164	164	172	186	192	192	204	213	213
Droits & taxes			97	103	109	109	113	91	102	118	146	162	155	168	168	176	184	192	192	192
Prix limite de vente au public			352	367	407	407	437	487	607	787	907	1 047	987	1 107	1 107	1 177	1 247	1 317	1 317	1 317
GPL à usage domestique (D/T)																				
Prix CIF à l'importation								455	576	708	803	892	705	1 022	1 274	1 448	1 383	1 319		
Prix de reprise par les repreneurs	117	124	124	124	144	144	150	198	227	260	272	300	287	305	270	264	259	248	233	233
Marge de distribution	159	172	163	172	172	172	179	188	194	203	210	216	216	225	239	246	250	262	276	276
Droits & taxes	16	28	49	50	53	53	56	37	40	44	57	61	59	62	60	60	60	60	60	60
Prix limite de vente au public	292	325	337	346	369	369	385	423	462	508	538	577	562	592	569	569	569	569	569	569

(en Dinar courant)	juil.-17	janv.-18	mars-19	avr.-20															
--------------------	----------	----------	---------	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Pétrole lampant à usage industriel, voie de terre (D/m3)

Prix CIF à l'importation	Produit par la STIR																		
Prix de reprise par les repreneurs	1143	1172	1275	1267															
Marge de distribution	62	66	69	77															
Droits & taxes	185	202	216	216															
Prix limite de vente au public	1390	1440	1560	1560															

Fuel Oil n°2, Voie de Terre (D/T)

Prix CIF à l'importation	748	1062	1055	658															
Prix de reprise par les repreneurs	400	440	634	634															
Marge de distribution	34	34	35	35															
Droits & taxes	76	86	111	111															
Prix limite de vente au public	510	560	780	780															

GPL à usage industriel (D/T)

Prix CIF à l'importation	1223	1387	1378	1189															
Prix de reprise par les repreneurs	908	917	1076	1071															
Marge de distribution	218	227	227	231															
Droits & taxes	191	206	228	228															
Prix limite de vente au public	1317	1350	1530	1530															

GPL à usage domestique (D/T)

Prix CIF à l'importation	1 223	1 387	1 378	1 189															
Prix de reprise par les repreneurs	224	231	222	214															
Marge de distribution	274	286	296	303															
Droits & taxes	68	75	75	75															
Prix limite de vente au public	569	592	592	592															

Sources: ONEM, DGH, SNDP, STIR, DGE, BCT

NB : 1. Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2016 à 2020.

2. Tableau 2.4 : Corrections des "marges de distribution" et "droits et taxes" pour les GPL.



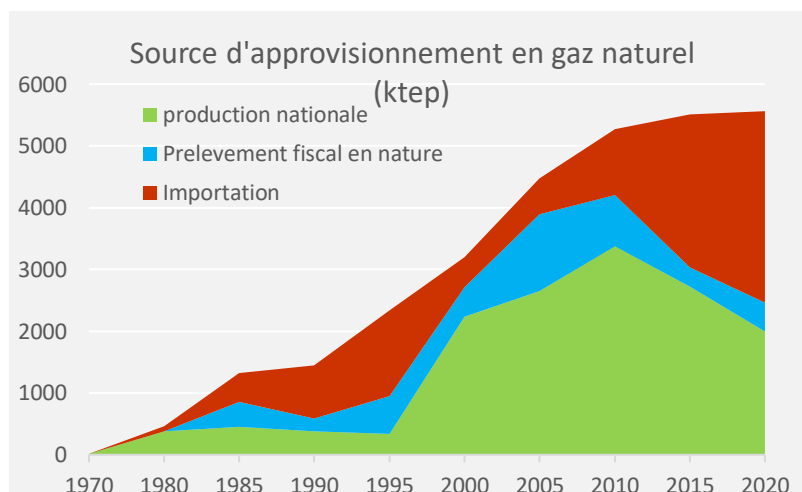
III. GAZ

3.1. Faits marquants de l'activité au cours de l'année 2020

- **Bilan gaz** : En 2020, la consommation nationale de gaz s'est élevée à 5,4 Mtep-pcs, en baisse de 5% par rapport à l'année 2019 suite à la situation sanitaire et économique. Au cours de l'année 2020, il a été enregistré : un prélèvement journalier maximal de gaz naturel de 21,8 ktep, le 21 août 2020 et une consommation journalière maximale de gaz naturel hors production électrique de 5,5 ktep, le 10 décembre 2020.
- La **production**, en augmentation de 4%, a été de 1,8 Mtep. La commercialisation du gaz de la concession Nawara a débuté le 29 mars 2020.
- Le **déficit** de 3,6 Mtep-pcs a été comblé par des importations – gaz fiscal et achats - d'Algérie.

	Production	Importations	Gaz fiscal en nature	Quantités distribuées		Production électricité
				HP	MP/ BP	
Ktep-pcs	1 829	3 104	466	259	1 034	4 089
Total	5 398			5 382		
Variation (%)	4%	-10%	2%	-29%	-8%	-3%

Sources : STEG, ONEM.

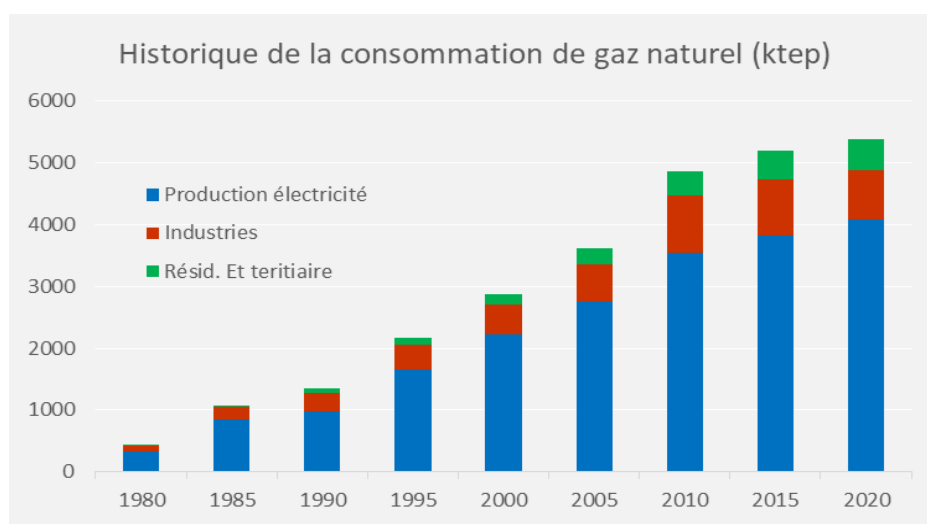


- **Nombre d'abonnés au réseau et évolution** : En 2020, le nombre de clients gaz, tous niveaux de pression confondus, a atteint 956 mille et enregistré une augmentation de 3,2% par rapport à 2019.
- **Travaux de développement du réseau de distribution** : Concernant les projets d'équipement en gaz naturel, l'année 2020 a été marquée principalement par :
 - La mise en gaz des conduites alimentant la ville de Zarzis, le 28 mai 2020, et la commune d'El Amra, le 10 juillet 2020.

- L'alimentation en gaz de 14 unités industrielles.
- La signature de quatre contrats relatifs aux travaux de pose pour l'alimentation en gaz naturel de 11 communes du Nord – Ouest.
- Le lancement des appels d'offres nationaux relatifs aux travaux d'alimentation en gaz naturel de Dar Allouch.

Autres faits marquants :

- Le fonctionnement des centrales électriques au gaz naturel se situe à environ 97%.
- La signature de plusieurs Avenants au contrat de vente et d'achat de gaz naturel :
 - Avenant n°1 au contrat entre SONATRACH et STEG relatif à la concession d'El Borma ;
 - Avenant n°6 au contrat de vente et d'achat de gaz algérien ;
 - Avenant n°2 au contrat entre ETAP, PERENCO et STEG relatif à la concession Chergui ;
 - Avenant n°1 au contrat entre ETAP, ENI et STEG relatif à la concession Djebel Grouz.
- La signature du contrat de transport du gaz-achat et du gaz-fiscal entre TTPC et la STEG.
- La fermeture de la vanne d'el Kamour durant 113 jours (du 16 juillet 2020 au 6 novembre 2020) a perturbé la livraison du gaz du Sud avec, en particulier, l'arrêt non programmé de livraison du gaz de la concession Nawara pendant 68 jours (du 19 août 2020 au 17 septembre 2020 et du 3 octobre 2020 au 9 septembre 2020).



3.2. Textes législatifs et réglementaires

- Décret-loi n° 62-8 du 3 avril 1962, portant création et organisation de la STEG.
- Décret n° 64-10 du 17 janvier 1964 ? portant publication du cahier des charges relatives à la fourniture du gaz sur l'ensemble du territoire de la république tunisienne.

- Loi n° 77-76 du 7 décembre 1977, ratifiant l'accord entre l'Etat tunisien et l'ENI pour la réalisation et l'exploitation d'un gazoduc destiné au transport de gaz à travers le territoire tunisien.
- Loi n° 82-60 du 30 juin 1982 relative aux travaux d'établissement des canalisations d'intérêt public destinées au transport d'hydrocarbures gazeux liquides ou liquéfiés.
- Loi n° 91-36 du 8 juin 1991 ratifiant l'accord entre l'Etat tunisien, l'ENI et la SNAM pour la réalisation du deuxième gazoduc destiné au transport de gaz à travers le territoire tunisien.
- Décret n° 2000-1027 du 15 mai 2000 fixant le prix du gaz commercial.
- Loi n° 2005-12 du 8 novembre 2005 relative au transport sur le territoire tunisien de gaz naturel de provenance algérienne et à la fixation du prélèvement fiscal y afférent et revenant à l'Etat tunisien.
- Décret n° 2002-1318 du 3 juin 2002, fixant les conditions et les modalités d'octroi d'une concession de production d'électricité à partir du gaz issu des concessions d'exploitation d'hydrocarbures.
- Loi n° 2016-3 du 1^{er} février 2016, portant approbation de l'accord de garantie conclu le 23 septembre 2015, entre le gouvernement de la République Tunisienne et la banque africaine de développement relatif au prêt accorde à la société tunisienne de l'électricité et du gaz pour la contribution au financement du projet de développement du réseau de transport et de distribution de gaz naturel.
- Décret présidentiel n° 2016-10 du 5 février 2016, portant ratification de l'accord de garantie conclu le 23 septembre 2015, entre le gouvernement de la République tunisienne et la banque africaine de développement relatif au prêt accorde à la société tunisienne de l'électricité et du gaz pour la contribution au financement du projet de développement du réseau de transport et de distribution de gaz naturel.
- Décret gouvernemental n° 2018-4 du 8 janvier 2018, portant réquisition de certains personnels de la société tunisienne de l'électricité et du gaz.
- Décret gouvernemental n° 2018-336 du 10 avril 2018, fixant l'organigramme de la société tunisienne de l'électricité et du gaz.
- Décret gouvernemental n° 2018-410 du 8 mai 2018, portant réquisition de certains personnels de la société Tunisienne de l'électricité et du gaz.

3.3. Données relatives aux activités de distribution de gaz

Les données relatives aux disponibilités, à la consommation, au nombre d'abonnés et au développement du réseau gaz sont récapitulées par le tableau ci-dessous.

Tableau 3.1 : Disponibilités, consommation, abonnées et réseau gaz

Année	Disponibilités (ktep-pcs)					Consommation (ktep-pcs)				Abonnés	Réseau
	Production (**)	Gaz fiscal	Importation	Gaz fiscal réexporté	Total	Production électricité	Industries	Autres (*)	Total	Nombre (millier)	Longueur (km)
1950	6				6			6	6	22	207
1960	15				15			7	7	26	248
1970	16				16			8	8	26	405
1980	379		87		466	332	91	12	435	29	660
1985	453	430	469	32	1 320	848	212	20	1 080	37	1 233
1990	379	550	856	343	1 442	986	293	66	1 345	47	2 446
1995	341	894	1 385	285	2 335	1 649	404	115	2 168	78	4 138
2000	2 232	1 289	489	812	3 198	2 228	474	165	2 867	121	5 089
2005	2 647	1 295	586	54	4 474	2 754	604	257	3 615	238	7 563
2010	3 380	1 347	1 061	521	5 267	3 551	914	389	4 854	538	13 659
2015	2 723	367	2 479	62	5 507	3 816	910	464	5 190	773	17 389
2016	2 474	922	2 499	397	5 498	3 841	911	447	5 199	818	18 071
2017	2 241	925	2 687	193	5 659	3 949	979	478	5 406	852	18 582
2018	2 142	831	2 922	130	5 766	4 010	1062	522	5 594	888	19 093
2019	1 951	494	3 467	39	5 874	4 195	951	540	5 686	926	19 600
2020	2 002	589	3 104	123	5 562	4 089	800	493	5 382	956	20 075

(*) Ne tient pas compte des quantités de gaz naturel consommées pour la production de gaz manufacturé ainsi que celles utilisées lors du traitement et du transport du gaz.

(**) Gaz humide, y compris la consommation interne (fuel gaz) de SITEP.

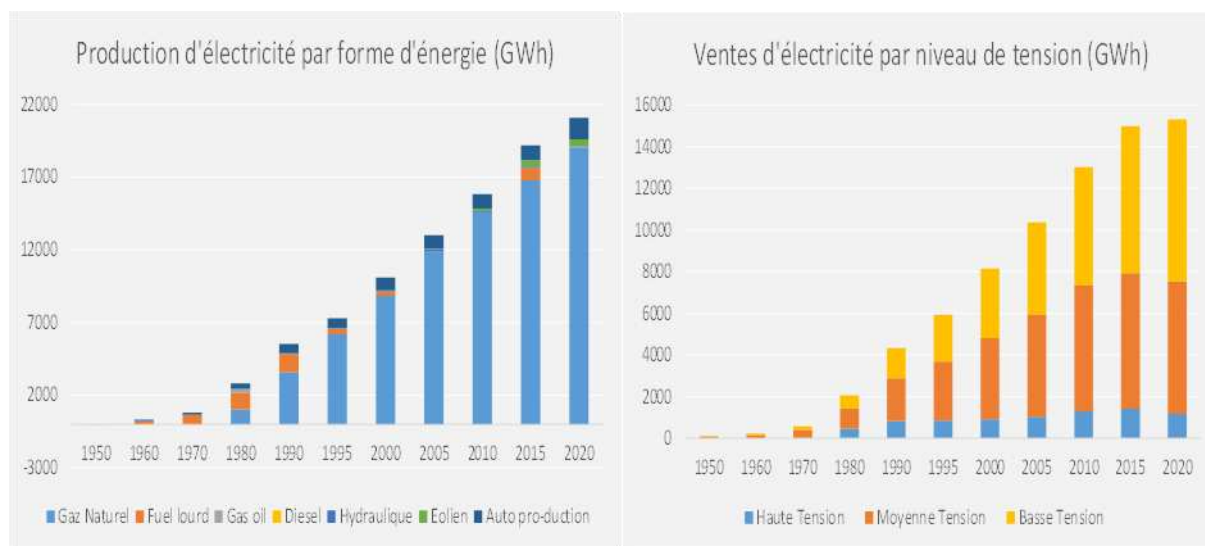
Sources : STEG, DGH, INS

NB : Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2016 à 2020.

IV. ELECTRICITE

4.1. Faits marquants de l'activité au cours de l'année 2020

- La **production** d'électricité, hors autoproduction, a diminué de 3% en 2020. La production destinée au marché local a diminué de 5% tandis que les ventes à la Libye ont augmenté de 120% en 2020 passant à 0,65 TWh. La consommation spécifique globale des moyens de production électrique a été maintenue à son niveau de 2019, soit **214,5 tep/GWh**.
- Les **ventes** internes d'électricité ont été en 2020 de 15,3 TWh, en baisse de 6% par rapport à l'année précédente. La pointe électrique a été de 4 030 MW, en régression de 5%.
- **Travaux et développement en cours :**
 - Entrée en production de la deuxième tranche de la turbine à gaz de la centrale électrique de Borj El Amri - Mornaguia le 27 juin 2020 avec une capacité de production de 312 MW pour atteindre une capacité globale de 624MW. La première tranche est entrée en service en juin 2019.
 - Réalisation d'environ 99% de la centrale à cycle combiné bi-arbres de Radès et de puissance nette de 457 MW.
 - Réalisation d'environ 96% de la centrale solaire photovoltaïque Tozeur-1 et d'environ 80% de la centrale solaire photovoltaïque Tozeur-2.
 - Le déclassement de la turbine à gaz TG2 de 31MW de Bouchemma.



- **Autres faits marquants**
 - Les **pertes totales** de transport et de distribution se sont élevées à 3 595 GWh, soit une augmentation de +2% par rapport à 2019.
 - Les **achats** d'énergie électrique à Algérie ont été de 55 GWh, équivalent à 0,2% de la production nationale.

- Le montant des impayés s'est élevé à 2 020 MD, dont 46% de créances publiques, enregistre une augmentation de 22% par rapport à l'année précédente.
- Lancement du Service « *paiement des factures STEG par téléphone portable et application mobile* » à partir de janvier 2020 et du Service « *auto-relève à distance* » en août 2020.

4.2. Textes législatifs et réglementaires

- Décret-loi n° 62-8 du 3 avril 1962 : Création et organisation de la Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz.
- Loi n° 62-16 du 24 mai 1962 : Ratifie le décret-loi n° 62-8, portant création et organisation de la Steg.
- Décret n° 64-9 du 17 janvier 1964 : Cahier des Charges relatif à la fourniture de l'énergie électrique sur l'ensemble du territoire de la République.
- Loi n° 70-58 du 2 décembre 1970 : Modifie l'article 4 du décret-loi n° 62-8, portant création et organisation de la Steg.
- Loi n° 96-27 du 1^{er} avril 1996 : Complète et modifie le décret-loi n° 62-8, portant création et organisation de la Steg.
- Décret n° 96-1125 du 20 juin 1996 : Conditions et modalités d'octroi de la concession de production d'électricité à des personnes privées.
- Loi n° 99-93 du 17 août 1999 : Promulgation du code des hydrocarbures (article 66, alinéas 3a et 3b, relatif à l'utilisation du gaz naturel pour la production électrique).
- Décret n° 2002-3232 du 3 décembre 2002 : Relatif à la cogénération.
- Décret n° 2003-452 du 24 février 2003 : Modifie le décret n° 2002-819.
- Décret n° 2009-2773 du 28 septembre 2009 : Conditions de transport de l'électricité produite à partir des énergies renouvelables et de la vente de ses excédents à la STEG.
- Décret n° 2009-3377 du 2 novembre 2009 : Modifie et complète le décret n° 2002-3232, relatif à la cogénération.
- Décret n° 2010-2859 du 1^{er} novembre 2010 : Les avantages fiscaux prévus par l'article 52 du code d'incitation aux investissements sont accordés à la STEG.
- Décret n° 2010-3586 du 28 décembre 2010 : Réduction à 12% du taux de la TVA applicable à l'électricité basse tension à usage domestique et à l'électricité basse et moyenne tension utilisée pour le fonctionnement des équipements de pompage de l'eau destinée à l'irrigation agricole.

- Loi n° 2015-12 du 11 mai 2015 ouvre la porte à la production d'électricité en vue de la vendre intégralement.
- Décret Présidentiel n° 2016-25 du 15 mars 2016, portant ratification de la convention de garantie conclue le 22 décembre 2015, entre le gouvernement de République Tunisienne et la banque islamique de développement et relative à la convention de vente conclue à la même date entre la société tunisienne de l'électricité et du gaz et la banque susvisée, pour la contribution au financement du projet de la centrale électrique à turbines à gaz dans la ville d'El Mornaguia.
- Décret Présidentiel n° 2016-73 du 24 mai 2016, portant ratification de la convention de crédit conclue au Royaume d'Arabie Saoudite le 22 décembre 2015, entre le gouvernement de la République Tunisienne et le fonds saoudien de développement pour la contribution au financement du projet « *station de génération de l'électricité de Mornaguia* ».
- Décret gouvernemental n° 2018-450 du 18 mai 2018, portant approbation du contrat de concession de production d'électricité conclu entre l'Etat Tunisien et la société *Power Turbine Tunisia* relatif à la centrale d'El Bibane.
- Décret n° 2016-1123 du 24 aout 2016 relatif aux modalités de réalisation des projets de production et de vente de l'électricité produite à partir d'énergies renouvelables, modifié par le décret 2020-105 du 20 février 2020 pour tenir compte de la loi relative à l'amélioration du climat des affaires.
- Loi n° 2020-23 du 7 mai 2020, portant approbation de l'accord de garantie conclu à Tunis le 30 janvier 2020 entre la République tunisienne et la Banque internationale pour la reconstruction et le développement, relatif à l'accord de prêt conclu entre la Société tunisienne de l'électricité et du gaz et la Banque internationale pour la reconstruction et le développement pour la contribution au financement du projet de l'amélioration du secteur de l'énergie.
- De plus en 2017, 2018 et 2020 un certain nombre d'arrêtés et de décisions ont été publiés, approuvant les cahiers des charges de raccordement, les contrats types d'achat d'électricité par la STEG et fixant les tarifs d'achat et de transport de l'électricité produite à partir d'énergies renouvelables.

4.3. Données relatives aux activités de production, de transport et de distribution de l'énergie électrique

Les données relatives au nombre d'abonnés, à la puissance installée, au réseau de transport et de distribution, à la production d'électricité par énergie primaire et à la consommation par tarif souscrit sont récapitulées par le tableau ci-dessous.

Tableau 4.1 : Electricité – Statistiques de production, de transport et de distribution

	1950	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Nombre d'abonnés par tension d'alimentation															
HT			3	7	12	13	18	18	18	21	21	21	21	21	21
MT	624	882	1 243	3 896	7 661	9 336	11 435	13 888	15 561	17 477	18 085	18 778	19 291	19 748	20 007
BT	117 735	189 726	283 100	679 110	1 355 152	1 772 644	2 221 371	2 675 059	3 145 392	3 707 977	3 818 888	3 914 655	4 030 130	4 122 600	4 213 725
Total	118 359	190 608	284 343	683 006	1 362 825	1 781 980	2 232 806	2 688 965	3 160 971	3 725 475	3 836 994	3 933 454	4 049 442	4 142 369	4 233 753
Puissance installée (MW) (*)															
TV	38	70	168	548	830	830	1 145	1 090	1 090	1 040	1 040	920	660	660	660
TG				319	534	487	804	1 188	1 559	1 772	2 024	2 004	2 031	2 598	2 892
CC						364	364	835	835	2 110	2 110	2 083	2 083	2 083	2 083
HYD		26	29	28	61	61	61	63	63	63	63	62	62	62	62
Eolien							11	19	53	240	240	240	240	240	240
Diesel	14	18	18	3	2	2									
Total	51	115	215	898	1 427	1 744	2 385	3 195	3 600	5 225	5 477	5 309	5 076	5 643	5 937
(*) Puissance nette à partir de 2017															
Longueurs de lignes (km)															
Transport	400 kV									208	208	208	208	208	210
	225 kV				595	920	994	1 236	2 532	2 792	2 790	2 885	2 910	2 921	2 902
	150 kV			694	958	1 345	1 445	1 490	1 728	1 884	2 157	2 157	2 157	2 382	2 331
	90 kV		307	307	461	800	826	968	1 071	1 189	1 285	1 285	1 285	1 406	1 350
	Total	307	1 001	2 014	3 065	3 265	3 694	5 331	5 865	6 440	6 535	6 560	6 906	6 982	6 793
Distribution	HTA	1910	3415	5 500	9 725	20 632	29 511	38 742	46 311	50 634	56 576	57 270	58 417	59 691	62 115
	BT	1 616	2 776	6 300	13 459	36 146	52 719	69 968	84 003	92 860	108 514	110 832	112 899	115 698	121 074
	Total	3 526	6 191	11 800	23 184	56 778	82 230	108 710	130 314	143 494	165 090	168 102	171 316	175 389	183 189

	1950	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Production d'électricité par énergie primaire (GWh)															
Gaz Naturel				1 038	3 587	6 192	8 837	11 876	14 603	16 773	17 623	18 507	18 618	19 513	19 047
Fuel lourd	(*) 121	206	637	1 144	1 260	382	292	3	2	873	0,4	0	0	0	0
Gas oil				221	6	12	6	2	1	1	0,5	1	1	0,4	20
Diesel	20	21	2	3	0,2	0,1									
Hydraulique		47	41	23	44	39	64	145	50	70	45	17	17	66	46
Eolien							23	42	138	448	474	449	453	500	465
Solaire PV															0,2
Auto production		42	115	381	637	680	874	939	1 024	1 009	1 220	1 187	1 466	1 534	1 500
Tunisie	141	316	796	2 810	5 535	7 306	10 096	13 007	15 819	19 174	19 362	20 161	20 554	21 613	21 078

(*) En 1950 l'énergie primaire de Goulette I est un mix de charbon (8%), lignite (19%) et fuel Oil (73%)

Consommation fournie par la Steg, par tarif souscrit (GWh)															
Haute Tension (*)				466	842	851	909	1 032	1 293	1 408	1 377	1 358	1 302	1 262	1 174
Moyenne Tension	76	144	399	959	2 028	2 828	3 905	4 915	6 052	6 531	6 489	6 666	6 856	6 956	6 356
Basse Tension	44	89	178	645	1 466	2 265	3 340	4 415	5 670	7 052	7 171	7 466	7 390	8 156	7 819
Total	120	233	577	2 070	4 336	5 944	8 153	10 362	13 015	14 991	15 037	15 490	15 548	16 374	15 353

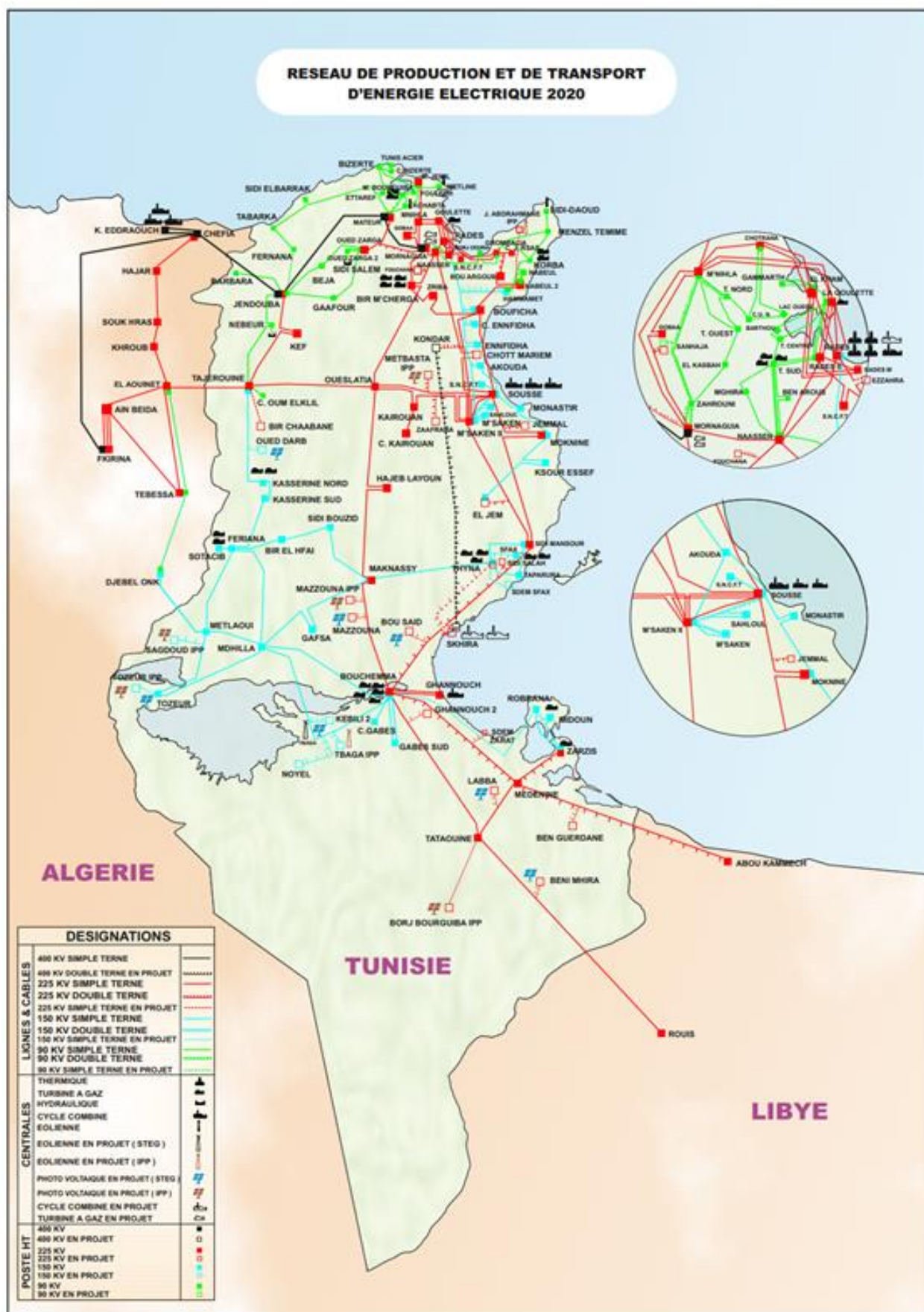
(*) Le tarif HT est institué en 1976

Sources : STEG, ONEM

NB : 1. Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2017 à 2020.

2. Corrections du tableau de la production d'électricité par énergie primaire.

3. Autoproduction estimée pour 2020.

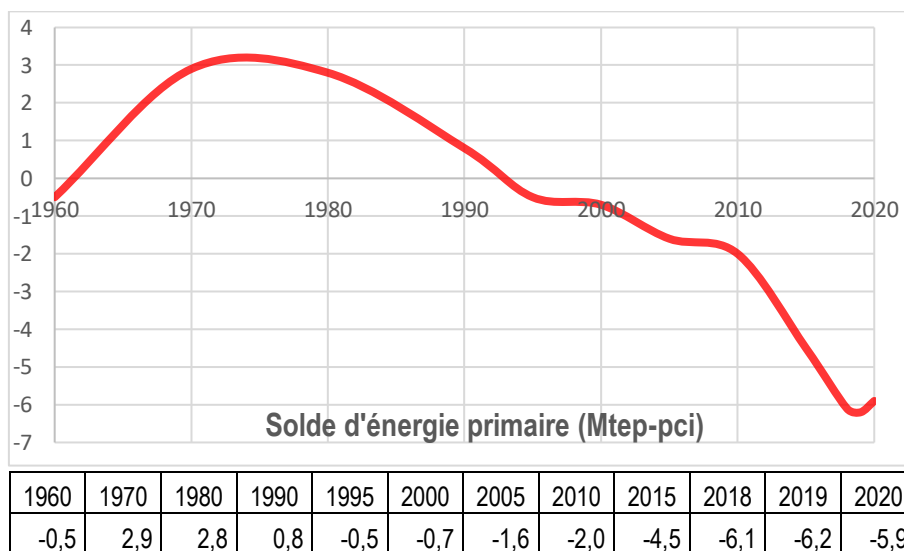


Source : Steg, 2021.

V. MAITRISE DE L'ENERGIE

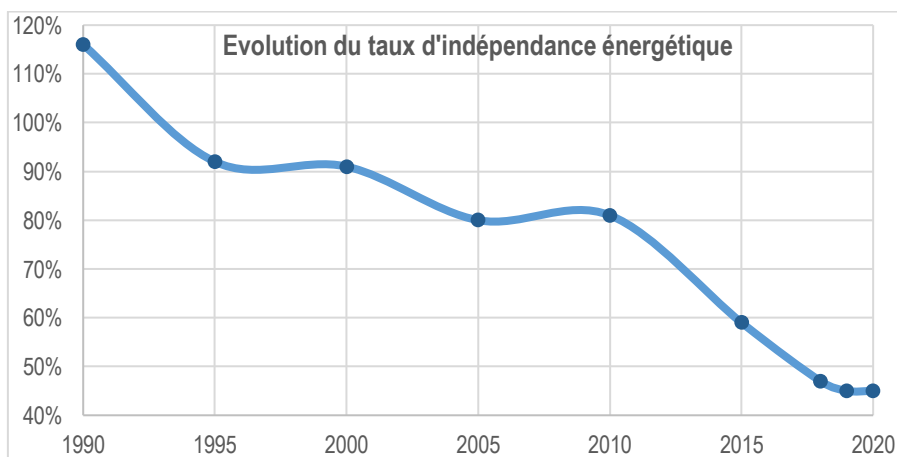
5.1. Faits marquants de l'activité au cours de l'année 2020

- **Au niveau réglementaire**, suite à la nouvelle loi n°47-2019 du 29 mai 2019, dite loi transversale d'amélioration du climat des affaires promulgation de différents textes d'application :
 - Le décret gouvernemental n°105-2020 du 25 février 2020 amendant et complétant le décret gouvernemental de 2016 (article 8 nouveau) ;
 - L'arrêté du Ministre de l'énergie, des mines et de la transition énergétique du 28 mai 2020, fixant le niveau minimal de la puissance souscrite individuelle de l'auto-consommateur.
- **Bilan énergétique** : Le déficit énergétique est estimé à 5,9 Mtep-pci en 2020, contre 6,2 Mtep-pci en 2019¹.



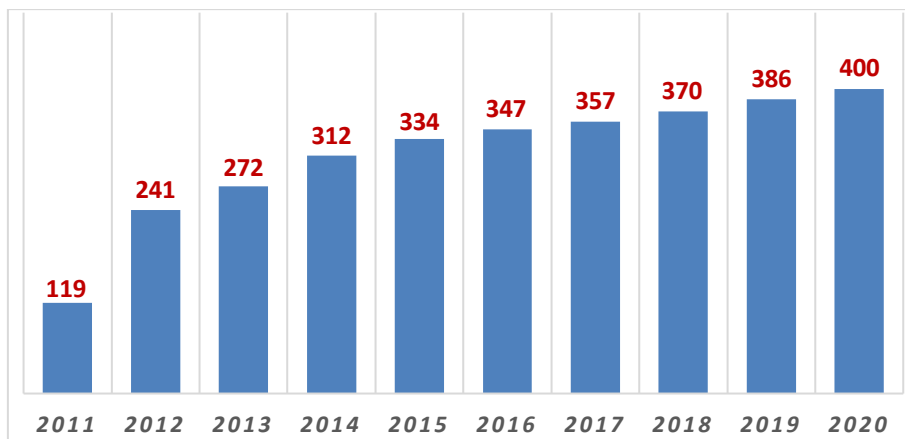
Sources : AIE, INS, ONEM.

Le taux de dépendance énergétique est estimé à 55% en 2020 contre 41% cinq ans plus tôt.



¹ Selon les standards internationaux d'élaboration du bilan énergétique. Valeur provisoire pour 2020.

- **Efficacité énergétique** : En 2019, l'intensité énergétique a été de 0,25 tep pour mille US\$-2015 de produit intérieur brut. Au cours des cinq dernières années, l'intensité de l'énergie primaire a baissé d'environ 1,5%, loin de l'objectif fixé de 3% par an. En 2020, l'intensité énergétique se serait dégradée du fait de la situation sanitaire exceptionnelle.
- **Mise en valeur des énergies renouvelables** : En 2020, les énergies renouvelables (hydraulique, éolienne et solaire) ont représenté 1,3% de la consommation d'énergies primaires, contre 0,9% cinq ans plus tôt. A fin 2020, la capacité totale installée d'énergies renouvelables a atteint 400 MW dont 245 MW éolien, 60 MW hydraulique et 95 MW autoproduction (BT & MT). L'évolution de ces capacités est illustrée dans le graphe suivant.



- **Projets en cours** : L'état d'avancement, au 31.12.2020 des projets de mise en valeur des énergies renouvelables, est récapitulé par le tableau 5.1 ci-contre. Les tarifs proposés par les promoteurs des projets, pour les régimes des concessions et des autorisations et lors des quatre derniers rounds, sont illustrés par la figure suivante.

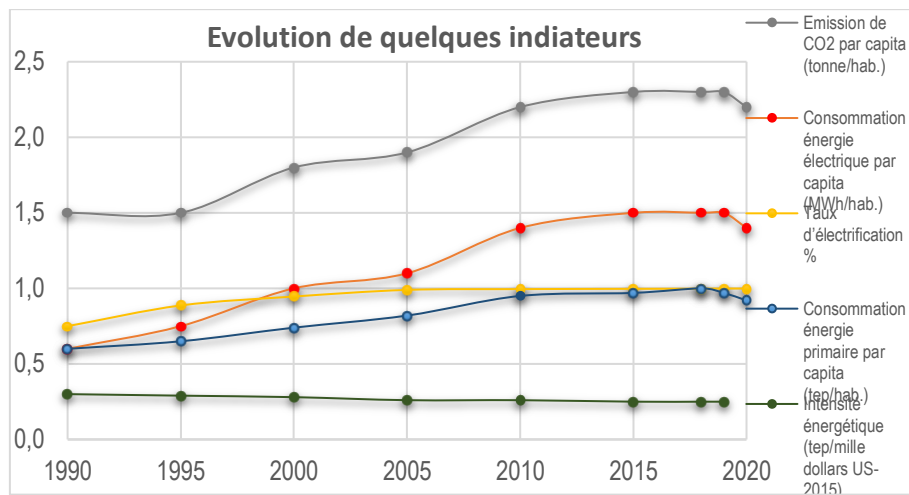


- **Autres données de la maîtrise de l'énergie** : L'évolution, de 1990 à 2020, de quelques indicateurs de la maîtrise de l'énergie ainsi qu'un benchmark régional de ces indicateurs sont illustrés par le tableau 5.4 et la figure en page 53 ci-après.

Tableau 5.1 : Etat d'avancement des projets de mise en valeur des énergies renouvelables (situation au 31.12.2020)

FILIERE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE	CONCESSION	Appel d'offre de 500 MW Sites proposés par l'Etat : Tozeur, Sidi Bouzid, Gafsa, Kairouan et Tataouine	Dépouillement et adjudication provisoire (décembre 2019) Accords de projet finalisés et validés par la CTER et envoyés pour validation par la commission supérieure de la production privée d'électricité Approbation ARP prévue le premier trimestre 2021
		Appel à projet de mai 2017	Accords de principe de 4 projets catégorie 1 MW et de 6 projets catégorie 10 MW Création de 7 sociétés de projet Mise en service d'un projet de 1 MW et mise en service en cours d'un projet de 10 MW
	AUTORISATION	Appel à projet de mai 2018	Accords de principe de 10 projets catégorie 1MW et de 6 projets catégorie 10 MW Création de 5 sociétés de projet
		Appel à projet de juillet 2019	Soumission des offres le 9 janvier 2020 Accords de principe de 6 projets catégorie 10 MW et de 10 projets catégorie 1 MW
		Appel à projet d'août 2020	Date limite de soumission reportée au 25 mars 2021 pour 10 projets catégorie 1 MW et 6 projets catégorie 10 MW
	AUTOPRODUCTION	Basse tension	100 MW installés
		MT/HT	197 autorisations octroyées pour une puissance totale de 36 MW
	STEG	Centrale PV Tozeur-1 de 10 MW	Taux d'avancement : 96%. Mise en production prévue en septembre 2021
		Centrale PV Tozeur-2 de 10MW	Taux d'avancement : 80%. Mise en production prévue en septembre 2021
EOLIEN	CONCESSION	Appel d'offre de 300 MW Sites proposés par l'Etat : Djebel Abderrahmen et Djebel Tbagha	Elaboration des accords de projet : contrats de cession de l'électricité, conventions de concession, accords d'occupation du terrain, conventions de raccordement au réseau, accords directs Recrutement d'un bureau pour effectuer la campagne de mesure du vent Acquisition des mâts de mesure Installation des mâts de mesure en cours d'approbation
		Appel d'offre de 200 MW Sites proposés par les promoteurs	En cours de restructuration
	AUTORISATION	Appel à projet de janvier 2019	Accords de principe de 4 projets de 30 MW. Création de 2 sociétés de projet

Source : ONEM



5.2. Textes législatifs et réglementaires

- Loi n° 84-84 du 31 décembre 1984, portant promulgation de la loi des finances de l'année 1985 (article 79 : extension du champ d'intervention du fonds des hydrocarbures à la maîtrise de l'énergie).
- Loi n° 1985-48 du 25 avril 1985, portant encouragement de la recherche de la production et de la commercialisation des énergies renouvelables.
- Décret-loi n° 85-8 du 14 septembre 1985 relative à l'économie d'énergie.
- Loi n° 1985-92 du 22 novembre 1985, ratifiant le décret-loi n° 85-8 du 14 septembre 1985 relative à l'économie d'énergie. Décret n° 86-96 du 16 janvier 1986, portant organisation et fonctionnement de l'Agence pour la maîtrise de l'énergie (AME).
- Décret n° 87-50 du 13 janvier 1987, portant institution des audits énergétiques obligatoires et périodiques.
- Loi n° 90-62 du 24 juillet 1990 relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 91-1918 du 16 décembre 1991, portant organisation et fonctionnement de l'AME.
- Décret n° 94-537 du 10 mars 1994, fixant les montants et les conditions d'octroi de la prime spécifique inhérente aux investissements dans le domaine de la maîtrise de l'énergie ;
- Loi n° 94-127 du 26 décembre 1994 portant loi de finances pour la gestion 1995 - exonération des produits servant à la fabrication d'équipements utilisés dans la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 95-744 du 24 avril 1995, portant application des articles 88 et 89 de la loi de Finances n° 94-127 relatifs à la fixation des listes des équipements utilisés, ainsi que des matières premières et des produits nécessaires à la fabrication des équipements utilisés, dans le domaine de la maîtrise de l'énergie et dans le domaine des énergies renouvelables.

- Décret n° 98-2532 du 18 décembre 1998, relatif à l'agence nationale des énergies renouvelables (ANER).
- Décret n° 2000-1124 du 22 mai 2000, portant organisation administrative et financière de l'ANER.
- Décret n° 2000-2340 du 10 octobre 2000, fixant les attributions de l'ANER.
- Décret n° 2001-329 du 23 janvier 2001, modifie le décret n° 87-50 et institue des audits énergétiques obligatoires et périodiques.
- Décret n° 2002-819 du 17 avril 2002, instituant le grand prix du président de la République pour l'encouragement à l'utilisation rationnelle de l'énergie et à la promotion des énergies renouvelables.
- Décret n° 2002-174 du 28 janvier 2002, modifiant le décret 94-537 relatifs aux montants et aux conditions d'octroi de la prime spécifique inhérente aux investissements dans le domaine de la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2002-3232 du 3 décembre 2002, relatif à la cogénération.
- Décret n° 2004-795 du 22 mars 2004, modifiant le décret n° 2000-1124 relatif à l'organisation administrative et financière et aux modalités de fonctionnement de l'ANER.
- Décret n° 2004-1025 du 26 avril 2004, fixant les attributions de l'Agence Nationale des Energies Renouvelables.
- Décret n° 2004-1239 du 31 mai 2004, modifiant le décret n° 94-537, relatif aux montants et conditions d'octroi de la prime spécifique inhérente aux investissements dans le domaine de la maîtrise de l'énergie.
- Loi n° 2004-72 du 2 août 2004, relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2004-2145 du 2 mai 2004, relatifs à l'étiquetage des équipements, des appareils et des matériels électroménagers.
- Décret n° 2004-2144 du 2 septembre 2004, fixant les conditions d'assujettissement des établissements consommateurs d'énergie à l'audit Energétique obligatoire et périodique, le contenu et la périodicité de l'audit et les catégories de projets consommateurs d'énergie assujettis à la consultation obligatoire préalable, les modalités de sa réalisation ainsi que les conditions d'exercice de l'activité des experts auditeurs.
- Loi n° 2005-82 du 15 août 2005, portant création d'un système de maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2005-2234 du 22 août 2005, fixant les taux et montants des primes relatives aux actions concernées par le régime pour la maîtrise de l'énergie ainsi que les conditions et les modalités de leur octroi.
- Loi n° 2005-106 du 19 décembre 2005, portant loi de finances pour l'année 2006 - création du fonds national de maîtrise de l'énergie - articles 12 et 13.

- Décret n° 2006-996 du 3 avril 2006, portant modification du décret n° 95-744.
- Loi n° 2006-85 du 25 décembre 2006, portant loi de finances pour l'année 2007 (désignation des programmes ou projets de l'ANME).
- Loi n° 2009-7 du 9 Février 2009, modifiant et complétant la loi n° 2004-72 du 2 août 2004, relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2009-362 du 9 février 2009 modifiant et complétant le décret n° 2005-2234 du 22 août 2005.
- Décret n° 2009-2269 du 31 juillet 2009, portant modification du décret n° 2004-2144 du 2 septembre 2004, fixant les conditions d'assujettissement des établissements consommateurs d'énergie à l'audit énergétique obligatoire et périodique, le contenu et la périodicité de l'audit et les catégories de projets consommateurs d'énergie assujettis à la consultation obligatoire préalable, les modalités de sa réalisation ainsi que les conditions d'exercice de l'activité des experts-auditeurs.
- Décret n° 2009-2773 du 28 septembre 2009 fixant les conditions de transport de l'électricité, de la vente des excédents à la STEG et des limites supérieures de ces excédents. Les prix de ces ventes sont fixés par arrêté du ministre chargé de l'énergie.
- Décret n° 2009-3377 du 2 novembre 2009, modifie et complète le décret n° 2002-3232, relatif à la cogénération.
- Décret n° 2010-144 du 1er février 2010, portant promulgation du barème des tarifs des montants de transaction au titre des infractions prévues par la loi relative à la maîtrise de l'énergie.
- Loi n° 2010-46 du 25 octobre 2010, portant approbation des statuts de l'agence internationale pour les énergies renouvelables.
- Loi n° 2015-12 du 11 mai 2015 relative à la production de l'électricité à partir des énergies renouvelables.
- Décret gouvernemental n°2016-1123 du 24 août 2016 fixant les conditions et les modalités de réalisation des projets de production et de vente d'électricité à partir des énergies renouvelables.
- Décret gouvernemental n° 2017-983 du 26 Juillet 2017, relatif à la fixation des règles d'organisation et de gestion et les modalités d'intervention du Fonds de Transition Energétique.
- Loi n°47-2019 du 29 mai 2019, dite loi transversale, portant amélioration du climat des affaires.
- Décret gouvernemental n°105-2020 du 25 février 2020 amendant et complétant le décret gouvernemental de 2016.

5.3. Principales données relatives à la maîtrise de l'énergie

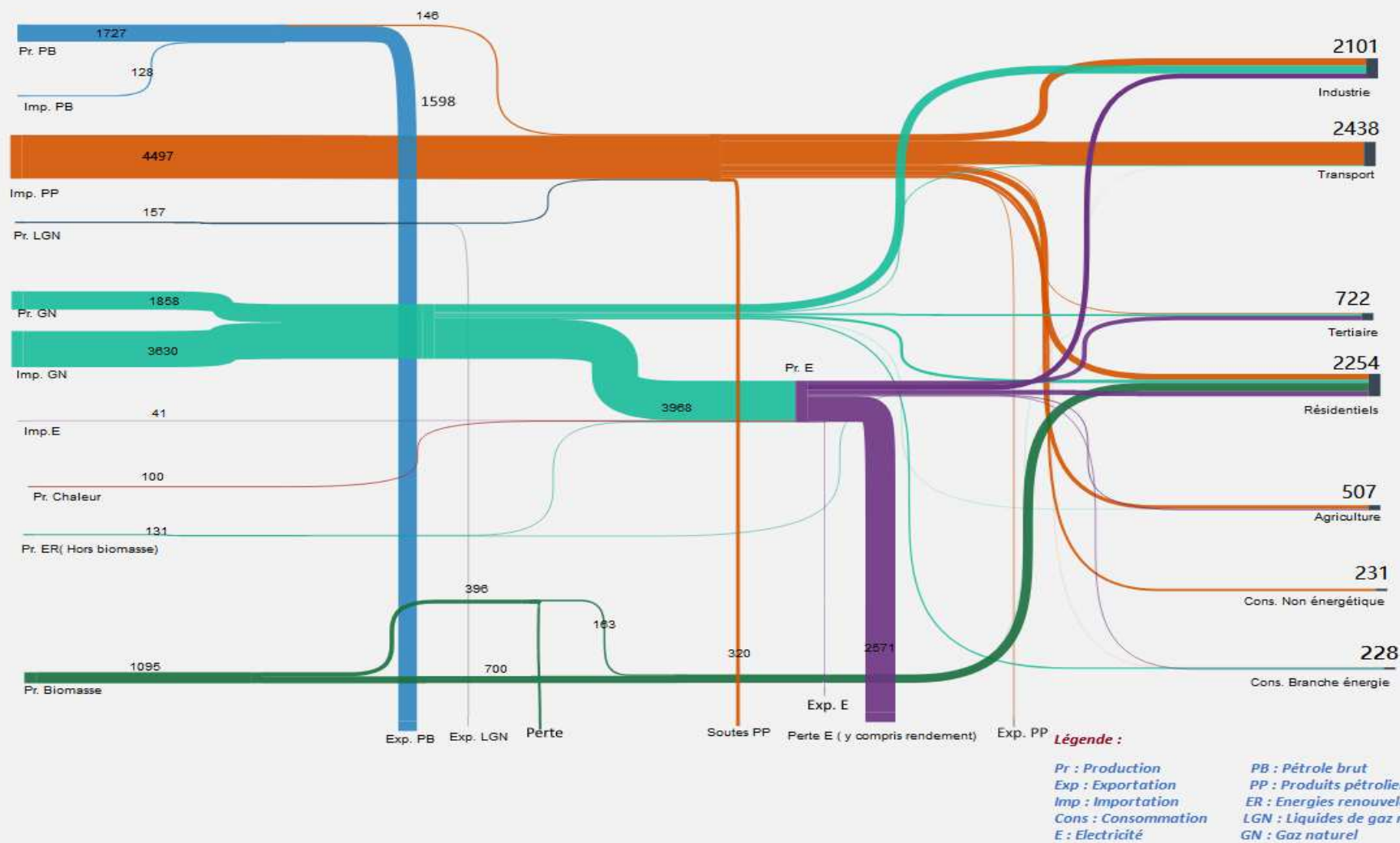
Nous reprenons ci-après et en annexes les bilans énergétiques des années 1990, 2000, 2010, 2015 et 2019 ainsi que l'évolution de quelques indicateurs et un benchmark de ces indicateurs.

Tableau 5.2 : Bilan énergétique 2019

<i>(données en ktep-pci)</i>	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants et déchets	Energies renouvelables	Électricité & chaleur	Total
Production		1 884		1 858	1 095	131	100	5 068
Importations		128	4 497	3 630			41	8 296
Exportations		-1 636	-78				-54	-1 768
Soutes internationales			-320					-320
Variations de stocks		-88	77					-11
Consommation totale primaire	0	288	4 176	5 488	1 095	131	86	11 264
Transferts		-113	125					12
Centrales électriques			-20	-3 968		-70	1 799	-2 259
Raffinerie de pétrole		-146	144					-2
Autres transformations & cogénération					-233			-233
Consommation interne		-4	-15	-137			-72	-228
Pertes & différence statistique		-25	35	4			-317	-303
Consommation totale finale	0	0	4 445	1 387	862	61	1 497	8 252
Industrie			801	808			992	2 101
Transport			2 332	98			8	2 438
Résidentiel			603	255	850	59	486	2 283
Services publics et commerciaux			96	198	12	2	414	722
Agriculture & pêche			382	28		0	97	507
Utilisations non énergétiques			231					231

Source : ONEM, 2021.

Bilan National de l'Energie 2019



Observatoire National de l'Energie et des Mines

Tableau 5.6 : Evolution de quelques indicateurs et benchmark

Evolution 1990 à 2018	Unités	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2018	2019	2020
Consommation énergie primaire par capita	tep/hab.	0,60	0,65	0,74	0,82	0,95	0,97	1,0	0,97	0,90
Consommation énergie électrique par capita	MWh/hab.	0,60	0,75	1,0	1,1	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4
Emission de CO ₂ par capita	tonne/hab	1,5	1,5	1,8	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2
Part des énergies renouvelables dans la consommation d'EP	%	0,1%	0,1%	0,1%	0,2%	0,4%	0,9%	1,0%	1,2%	1,3%
Intensité énergétique (tep/mille dollars US-2015)	tep/k\$	0,30	0,29	0,28	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	
Taux d'électrification	%	75%	88,7%	94,6%	99,0%	99,5%	99,7%	99,8%	99,9%	99,9%
Indépendance énergétique	%	116%	92%	91%	80%	81%	59%	47%	45%	45%

Benchmark de l'année 2018	Unités	Tunisie	Algérie	Maroc	Portugal	Espagne	France	Italie	Malte
Consommation énergie primaire par capita	tep/hab.	1,0	1,4	0,6	2,1	2,6	3,6	2,4	1,4
Consommation énergie électrique par capita	MWh/hab.	1,5	1,6	0,9	5,0	5,4	7,0	5,2	5,0
Emission de CO ₂ par capita	tonne/hab.	2,3	3,3	1,6	4,3	4,9	4,4	5,0	3,2
Part des énergies renouvelables dans la production d'énergie primaire	%	1,0%	0,0%	3,4%	6,0%	8,2%	3,9%	8,9%	3,1%
Intensité énergétique (tep/mille dollars US-2015)	tep/k\$	0,25	0,35	0,19	0,10	0,09	0,09	0,08	0,05
Taux d'électrification	%	99,8%	99,6%	98,1%	100%	100%	100%	100%	100%
Indépendance énergétique	%	47%	260%	3%	27%	27%	55%	23%	3%

Sources : AIE – 2021, INS, ONEM, BM.

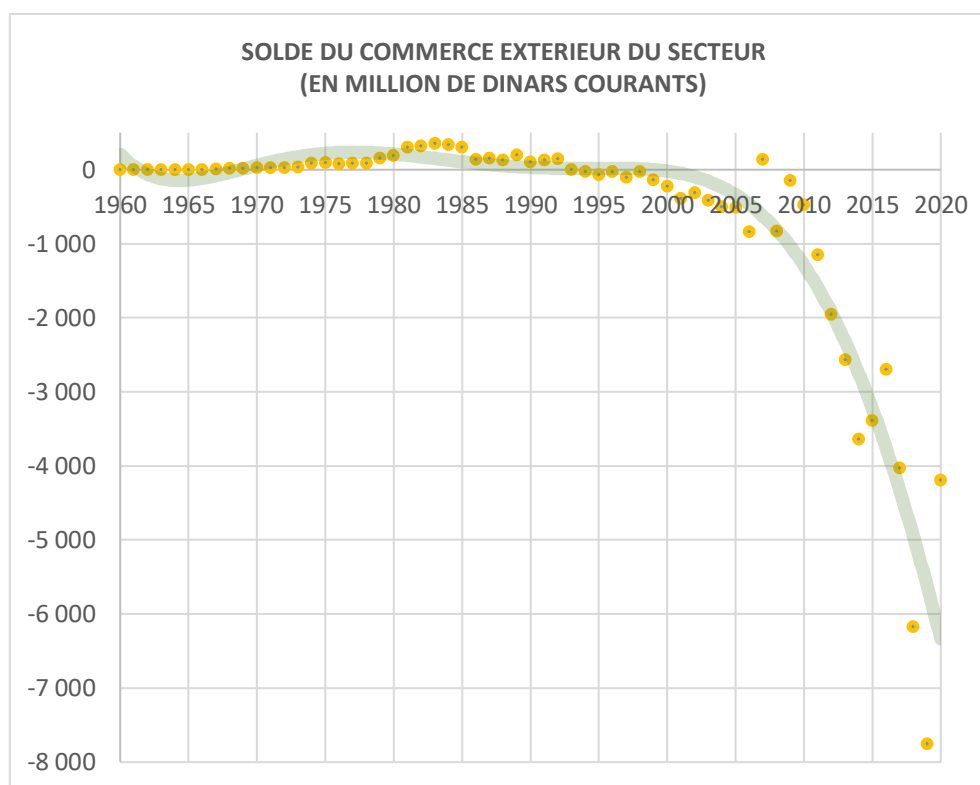
NB 1 : La part des énergies renouvelables dans la consommation d'énergie primaire comprend les énergies hydraulique, éolienne et solaire (hors biomasse).

NB 2 : les données de 2020 sont provisoires.

VI. AUTRES DONNEES DU SECTEUR DE L'ENERGIE

Faits marquants

- En 2020, la **valeur ajoutée** du secteur de l'énergie s'est élevée à 3,1 milliards de dinars et a représenté 2,8% du produit intérieur brut. La contribution du secteur a accusé une régression de 1,8 point de PIB par rapport à l'année 2015.
- En 2020, le **déficit du commerce extérieur** du secteur a atteint 4,2 milliards de dinars et a représenté 33% du déficit total du commerce extérieur, contre respectivement 7,8 milliards de dinars et 40% en 2019.



- Les **investissements** du secteur se sont élevés à 1,4 milliards de dinars, contre 3,3 milliards de dinars en 2019.
- Le **cours annuel moyen** du baril de Brent a été en 2020 de 41,3 \$US contre 64,3 \$US en 2019. Dans un contexte de pandémie, les cours mondiaux du pétrole brut ont enregistré une baisse inédite.
- Le **taux de change** annuel moyen du dinar a été en 2020 de 0,36 US dollar, contre 0,34 \$US en 2019.

	1960	1970	1980	1990	2000	2010	2015	2019	2020
\$/baril	1,6	1,2	35,5	22,2	28,5	78,9	52,3	64,3	41,3
Dinar/\$	2,38	1,90	2,39	1,21	0,72	0,70	0,51	0,34	0,36

Tableau 6.1 : Valeur ajoutée (en MD courant)

	Hydro-carbures	Electricité	Energie	Agriculture	Industries	Services Marchands	Activités non marchandes	Impôts indirects	PIB
1960	3	2	4	85	53	109	18	22	290
1961	0	3	3	81	53	122	47	47	352
1962	0	4	4	71	52	124	50	46	347
1963	0	4	4	106	63	147	53	52	424
1964	2	5	7	89	75	161	55	61	447
1965	3	5	8	108	92	186	62	65	520
1966	6	6	12	98	93	197	72	74	547
1967	16	7	23	89	101	208	80	76	576
1968	20	8	28	105	112	218	86	77	626
1969	26	9	35	101	123	236	94	92	679
1970	32	9	41	119	123	259	104	102	747
1971	40	10	50	152	140	294	111	114	862
1972	43	11	54	216	173	350	120	130	1 044
1973	43	12	56	214	194	367	136	151	1 117
1974	45	13	59	231	203	402	147	138	1 181
1975	116	15	131	312	351	549	185	216	1 744
1976	102	18	121	342	366	609	217	254	1 908
1977	121	22	142	347	424	688	255	331	2 187
1978	146	24	171	385	479	790	290	367	2 482
1979	239	29	267	415	575	915	333	428	2 934
1980	378	34	412	490	688	1 078	369	474	3 510
1981	449	43	492	569	839	1 270	443	521	4 135
1982	504	44	547	630	943	1 503	564	620	4 806
1983	546	45	591	677	1 065	1 738	671	738	5 482
1984	602	47	649	863	1 250	1 921	733	821	6 237
1985	668	58	726	1 048	1 334	2 133	796	866	6 904
1986	553	62	615	960	1 436	2 306	865	924	7 107
1987	610	80	690	1 226	1 535	2 556	941	1 012	7 959
1988	562	117	704	1 018	1 735	3 053	1 014	1 098	8 622
1989	622	154	753	1 172	2 024	3 339	1 181	1 093	9 561
1990	620	149	769	1 587	2 329	3 733	1 313	1 256	10 987
1991	820	188	1 008	2 012	3 035	3 392	1 622	960	12 029
1992	857	196	1 053	2 207	3 485	4 034	1 800	1 126	13 706
1993	749	205	954	2 154	3 893	4 490	1 997	1 175	14 663
1994	541	202	743	1 986	3 877	4 950	2 191	2 067	15 814
1995	525	254	779	1 938	4 233	5 488	2 427	2 187	17 052
1996	595	270	865	2 615	4 567	5 978	2 636	2 406	19 066
1997	603	312	915	2 760	5 053	6 577	2 967	2 627	20 898
1998	537	358	895	2 866	5 506	7 205	3 119	2 971	22 561
1999	703	344	1 047	3 211	5 916	7 864	3 335	3 300	24 672
2000	805	366	1 171	3 298	6 451	8 587	3 593	3 585	26 685
2001	971	289	1 260	3 322	7 033	9 306	3 914	3 922	28 757
2002	1 014	329	1 343	3 078	7 501	9 948	4 178	3 876	29 924
2003	941	294	1 235	3 885	7 868	10 786	4 448	3 949	32 170
2004	1 097	352	1 449	4 350	8 515	11 954	4 745	4 179	35 192

	Hydro-carbures	Electricité	Energie	Agriculture	Industries	Services Marchands	Activités non marchandes	Impôts indirects	PIB
2005	1 985	406	2 391	3 840	8 677	16 443	6 562	3 959	41 871
2006	2 618	439	3 057	4 247	9 382	18 826	6 309	3 935	45 756
2007	3 329	456	3 785	4 309	10 630	20 378	6 779	3 977	49 858
2008	4 629	528	5 158	4 338	12 225	22 272	7 352	3 923	55 268
2009	3 602	564	4 166	4 962	12 288	23 001	9 101	5 160	58 677
2010	3 885	622	4 506	4 751	13 765	25 090	9 823	5 114	63 049
2011	4 635	650	5 285	5 504	13 938	25 354	10 996	3 415	64 492
2012	5 047	756	5 803	6 391	15 050	27 575	12 222	3 313	70 354
2013	4 918	908	5 827	6 681	15 793	29 632	13 360	3 851	75 144
2014	4 083	900	4 983	7 319	16 757	31 438	14 489	5 804	80 790
2015	2 985	949	3 934	8 708	17 224	32 893	15 687	6 243	84 689
2016	2 563	1 118	3 681	8 433	17 857	34 979	17 440	7 399	89 789
2017	2 616	792	3 407	9 159	19 340	37 790	18 903	7 265	95 865
2018	3 264	443	3 707	11 948	21 488	41 734	19 522	7 843	106 243
2019	3 370	454	3 823	12 158	22 935	45 656	21 756	8 610	114 939
2020	2 600	476	3 076	12 948	20 918	41 339	23 517	8 497	110 295

Sources : INS, BCT, MP

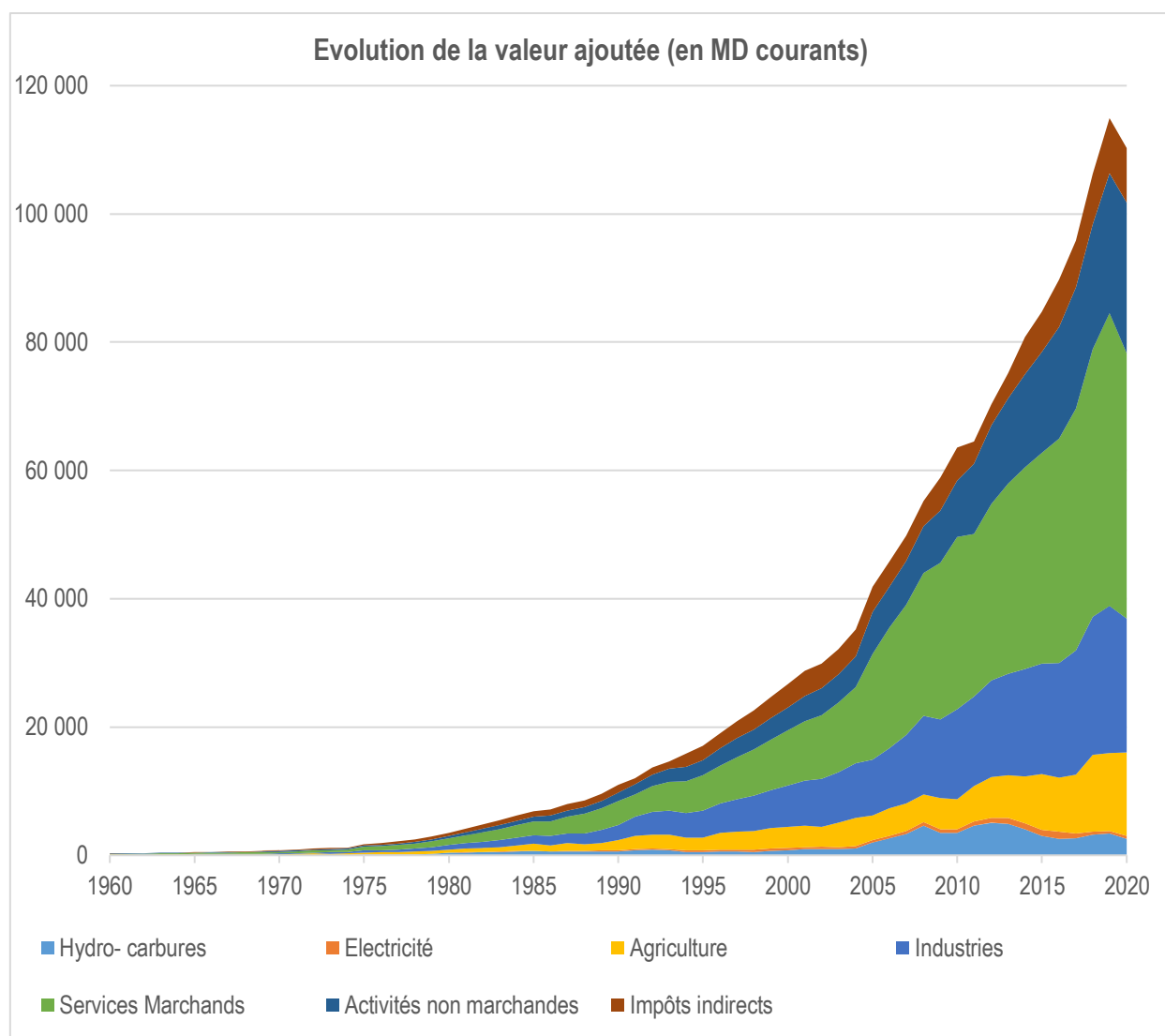


Tableau 6.2 : Commerce extérieur (en millions de dinars courants)

	IMPORTATIONS						EXPORTATIONS				SOLDE	
	Charbon	Pétrole	Gaz	Produits	Energie	National	Pétrole	Produits	Energie	National	Energie	National
1960	0,4			5,8	6	80				50	-6,3	-30
1961					6	88				46	-6	-42
1962					6	91				49	-6	-42
1963					7	94				53	-7	-41
1964	1	4		1	6	111				57	-6	-54
1965	0,3	5		0,5	6	129		0,1	0,1	63	-6	-66
1966	1	5		0,4	7	131	4	0,9	5	74	-2	-57
1967	2	2		0,5	4	137	11	2	12	78	8	-59
1968	1			0,5	2	115	14	5	19	83	17	-32
1969	2	3		0,6	6	140	21	1	23	87	17	-53
1970	3	3		0,5	7	160	23	3	25	96	18	-64
1971	2	4		2	7	180	29	3	31	113	25	-67
1972	3	8		5	15	222	39	2	41	150	26	-72
1973	2	10		11	23	286	52	2	54	179	32	-107
1974	5	32		19	57	489	137	5	143	398	86	-91
1975	4	34		18	56	573	145	5	151	346	95	-227
1976	4	46		24	73	657	139	4	143	338	70	-319
1977	4	44		37	85	783	161	5	167	398	82	-385
1978	4	36		54	94	900	172	9	180	468	86	-432
1979	6	82		113	201	1 157	327	26	353	727	152	-430
1980	8	127		150	286	1 427	450	25	475	905	189	-522
1981	9	193		167	369	1 866	625	39	665	1 234	296	-632
1982	7	33		183	223	2 001	507	31	538	1 157	315	-844
1983	9			226	235	2 116	536	46	582	1 263	347	-853
1984	9		45	236	289	2 511	581	39	619	1 399	330	-1 112
1985	10	2	77	219	308	2 287	573	30	604	1 443	296	-844
1986	10	35	24	135	204	2 308	316	23	340	1 388	136	-920
1987	9	45	61	150	264	2 509	381	37	418	1 771	154	-738
1988	12	0	50	147	209	3 167	291	40	331	2 055	122	-1 112
1989	14	67	80	199	360	4 164	506	49	555	2 782	195	-1 382
1990	16	53	82	278	429	4 826	460	73	533	3 087	104	-1 739
1991	11	15	65	274	366	4 789	408	81	489	3 417	123	-1 372
1992	12	42	85	258	397	5 689	475	63	538	3 574	141	-2 115
1993	15	37	90	315	457	6 171	391	65	455	3 760	-2	-2 411
1994	13	81	120	257	472	6 647	386	56	442	4 696	-30	-1 951
1995	12	115	145	240	511	7 464	378	59	437	5 173	-74	-2 291
1996	15	116	107	354	591	7 499	450	113	563	5 372	-28	-2 127
1997	14	153	58	435	660	8 794	416	140	556	6 148	-104	-2 646
1998	7	98	33	313	451	9 490	320	97	418	6 518	-33	-2 972
1999	24	167	56	394	642	10 071	458	40	498	6 967	-144	-3 104
2000	15	342	73	768	1 198	11 738	836	132	968	8 005	-230	-3 733
2001	25	308	71	870	1 273	13 697	697	180	878	9 536	-395	-4 161
2002	4	305	82	836	1 227	13 511	715	197	912	9 749	-315	-3 762
2003	11	344	103	999	1 456	14 039	640	392	1 033	10 343	-423	-3 696
2004	7	395	126	1 131	1 658	16 185	936	215	1 151	12 404	-507	-3 781
2005	4	561	132	1 571	2 268	17 292	1 416	341	1 757	13 794	-511	-3 498

	IMPORTATIONS						EXPORTATIONS				SOLDE	
	Charbon	Pétrole	Gaz	Produits	Energie	National	Pétrole	Produits	Energie	National	Energie	National
2006	4	710	212	1 932	2 859	20 003	1 564	454	2 018	15 558	-841	-4 445
2007	4	746	315	1 936	3 002	24 437	2 632	506	3 138	19 410	136	-5 027
2008	9	1 149	672	3 083	4 914	30 241	3 219	861	4 080	23 637	-834	-6 604
2009	6	676	416	1 691	2 790	25 878	2 093	544	2 638	19 469	-152	-6 409
2010	14	233	518	3 033	3 797	31 817	2 979	335	3 314	23 519	-483	-8 298
2011	8	385	714	3 692	4 799	33 695	3 218	431	3 650	25 092	-1 150	-8 603
2012	6	1 342	1 439	3 616	6 404	38 178	2 928	1 522	4 450	26 548	-1 954	-11 630
2013	7	1 555	1 667	3 550	6 779	39 505	2 838	1 371	4 210	27 701	-2 569	-11 804
2014	7	1 516	2 263	3 595	7 382	42 013	2 434	1 308	3 742	28 407	-3 640	-13 606
2015	6	653	960	3 759	5 378	39 610	1 241	745	1 986	27 607	-3 392	-12 003
2016	7	641	1 360	2 339	4 347	41 747	1 210	433	1 643	29 146	-2 704	-12 601
2017	9	787	1 536	3 748	6 080	50 021	1 238	810	2 048	34 427	-4 032	-15 595
2018	13	792	2 173	5 530	8 508	60 010	1 387	942	2 329	40 987	-6 179	-19 023
2019	13	54	3 692	6 416	10 175	63 292	1 804	614	2 418	43 855	-7 757	-19 443
2020	9	877	2 129	3 377	6 392	51 464	1 500	692	2 192	38 706	-4 200	-12 758

Sources : INS, BCT

NB : Ces données se base sur les déclarations douanières définitives. Certaines transactions douanières sont enregistrées avec un décalage ce qui explique la différence observée entre ces données et celles de l'ONEM.

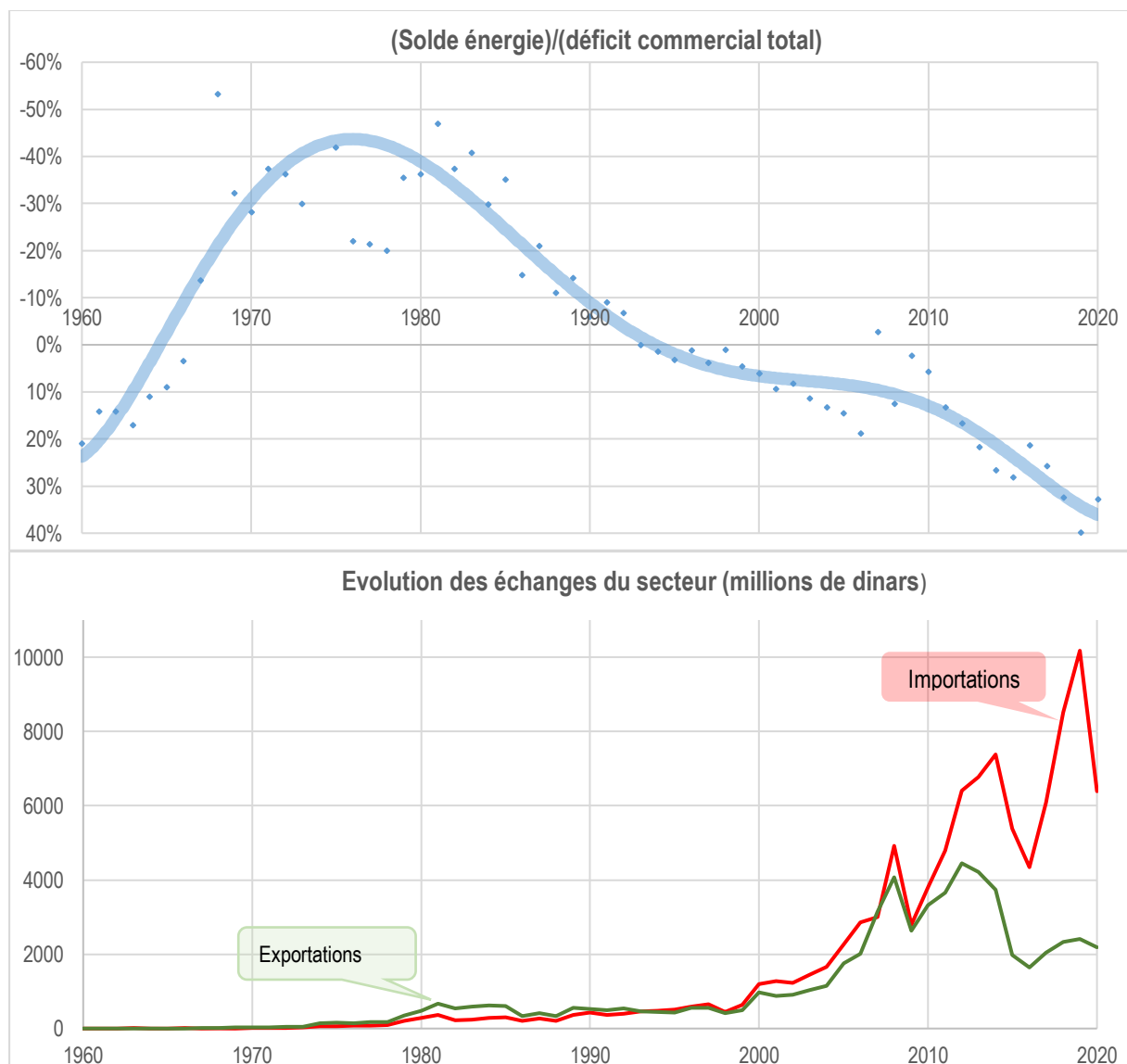
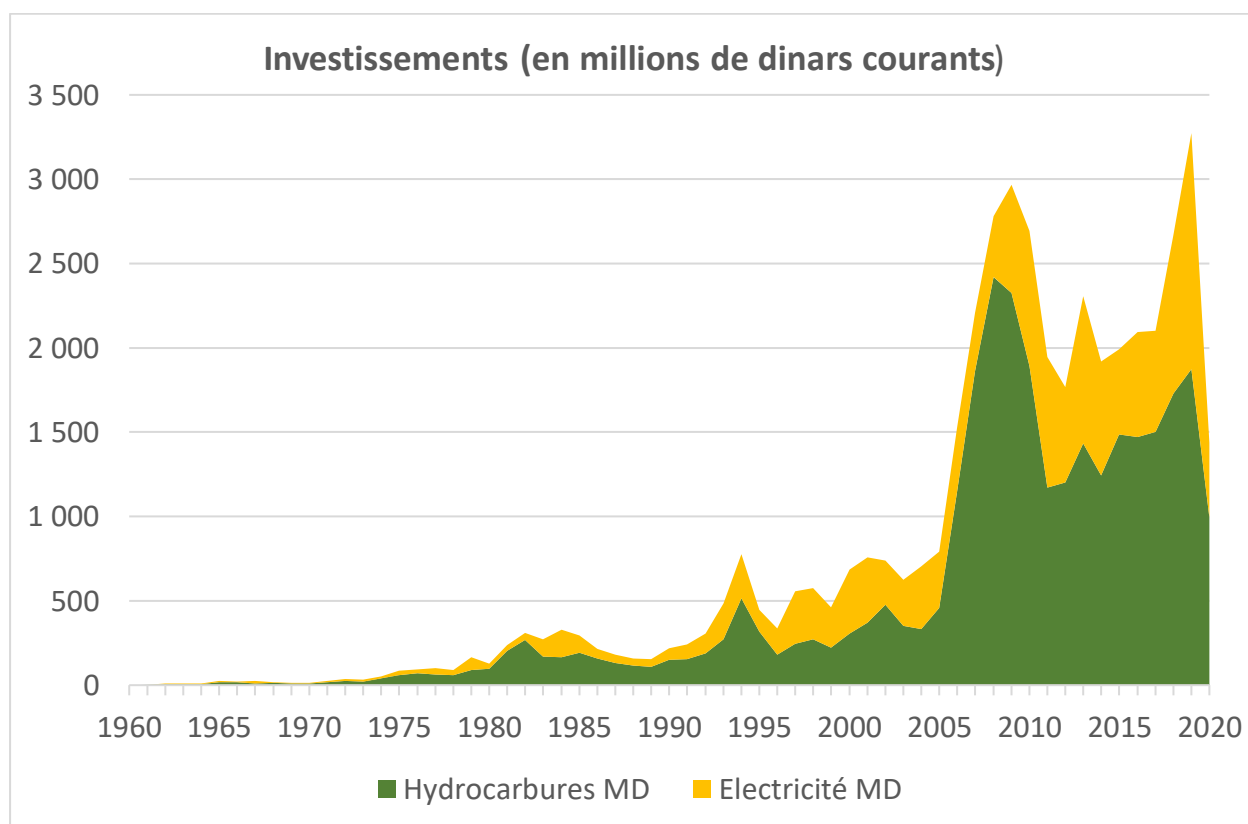


Tableau 6.3 : Investissements

	Exploration MUS\$	Hydrocarbures MD	Electricité MD	Energie MD	National MD	Part %
1960	nd	0,4	0	0,4	28	1%
1961	"	3	0	3	70	4%
1962	"	7	2	9	79	11%
1963	"	7	2	9	97	9%
1964	"	5	6	11	123	9%
1965	"	16	8	23	145	16%
1966	"	16	6	22	131	17%
1967	"	11	13	23	135	17%
1968	"	12	5	18	137	13%
1969	"	9	5	14	147	9%
1970	"	9	6	16	155	10%
1971	"	17	7	24	175	14%
1972	"	25	12	37	211	17%
1973	"	23	9	32	236	14%
1974	24	39	12	52	321	16%
1975	26	61	24	85	448	19%
1976	29	70	25	95	563	17%
1977	33	65	35	101	672	15%
1978	36	60	28	88	771	11%
1979	52	89	77	166	892	19%
1980	81	98	31	129	1 002	13%
1981	154	203	33	236	1 290	18%
1982	170	267	43	310	1 540	20%
1983	126	169	104	273	1 576	17%
1984	105	165	162	327	1 944	17%
1985	103	192	103	295	1 850	16%
1986	60	157	58	215	1 675	13%
1987	69	132	48	180	1 620	11%
1988	70	116	43	159	1 680	9%
1989	70	108	47	155	2 000	8%
1990	85	151	69	220	2 523	9%
1991	112	154	86	240	2 948	8%
1992	123	190	115	305	3 597	8%
1993	95	272	214	486	4 196	12%
1994	74	516	261	777	4 279	18%
1995	95	316	129	445	4 124	11%
1996	78	182	154	336	4 422	8%
1997	118	247	308	555	5 153	11%
1998	137	272	303	575	5 610	10%
1999	73	222	238	460	6 278	7%
2000	80	305	379	684	6 923	10%
2001	75	370	387	757	7 542	10%
2002	112	477	260	737	7 607	10%
2003	93	350	275	625	7 536	8%
2004	65	333	373	706	7 999	9%
2005	135	457	336	793	8 479	9%

	Exploration <i>MUS\$</i>	Hydrocarbures <i>MD</i>	Electricité <i>MD</i>	Energie <i>MD</i>	National <i>MD</i>	Part %
2006	205	1 148	382	1 530	9 690	16%
2007	342	1 864	342	2 206	11 490	19%
2008	398	2 419	361	2 780	13 060	21%
2009	241	2 324	643	2 967	14 308	21%
2010	374	1 892	802	2 694	15 502	17%
2011	250	1 172	774	1 946	14 096	14%
2012	300	1 200	569	1 769	15 824	11%
2013	350	1 435	871	2 306	16 466	14%
2014	190	1 245	673	1 919	16 435	12%
2015	73	1 487	506	1 993	16 809	12%
2016	142	1 470	623	2 093	17 367	12%
2017	46	1 500	602	2 102	18 139	12%
2018	70	1 740	940	2 680	19 554	14%
2019	71	1 873	1 400	3 273	21 059	16%
2020	70	994	443	1 437	nd	nd

Sources : INS, BCT, MP, ETAP, DGH, STEG.



LISTE DES ANNEXES

Annexe 1 : Acronymes et sigles

Annexe 2 : Unités de mesure et table de conversion

Annexe 3 : Bilan énergétique 1990

Annexe 4 : Bilan énergétique 2000

Annexe 5 : Bilan énergétique 2010

Annexe 6 : Bilan énergétique 2015

Annexe 7 : Liste et coordonnées des opérateurs

Annexe 1 : Acronymes et sigles

Organisations

AIE	: Agence internationale de l'énergie
ANME	: Agence nationale de maîtrise de l'énergie
ATPG	: Association tunisienne du pétrole et du gaz
BCT	: Banque centrale de Tunisie
BM	: Banque mondiale
DGE	: Direction générale de l'énergie
DGH	: Direction générale des hydrocarbures
ETAP	: Entreprise tunisienne d'activités pétrolières
INS	: Institut nationale de la statistique
ONEM	: Observatoire National de l'Energie et des Mines
SNDP	: Société nationale de distribution des pétroles
STEG	: Société tunisienne d'électricité et du gaz
STIR	: Société tunisienne d'industrie du raffinage

Autres sigles et acronymes

CC	: cycle combiné
DT	: dinar tunisien
EF	: énergie finale
EP	: énergie primaire
ER	: énergie renouvelable
GN	: gaz naturel
GPL	: gaz de pétrole liquéfié
HT, MT, BT	: haute, moyenne et basse tension
LGN	: liquide de gaz naturel
pci (s)	: pouvoir calorifique inférieur (supérieur)
PIB	: produit intérieur brut
RPD	: redevance de prestations douanières
TG	: turbine à gaz
TTC	: toutes taxes comprises
TV	: turbine à vapeur ou thermique vapeur
TVA	: taxe sur la valeur ajoutée

Annexe 2 : Unités de mesure et table de conversion

Unités et symboles

\$	: dollar US	M	: million
B	: billion, milliard	m ³	: mètre cube
bbl	: baril	MD	: million de dinars
boe	: baril équivalent pétrole	MW	: 10 ³ kW = 10 ⁶ W
bopd	: baril de pétrole par jour	MWh	: mégawattheure (10 ⁶ Wh)
Btu	: British thermal unit	scf	: standard pied cube
cf	: pied cube	t	: tonne
ft	: feet, pied	tcf	: 10 ¹² cf
GWh	: gigawattheure (10 ⁹ Wh)	tco ₂	: tonne équivalent de CO ₂
j	: jour	tep	: tonne équivalent pétrole
k	: millier	tep-pci	: tep pouvoir calorifique inférieur
km	: kilomètre	tep-pcs	: tep pouvoir calorifique supérieur
kW	: kilowatt (10 ³ W)	1 tep-pci	= <0,91-0,94> tep-pcs
kWh	: kilowattheure (10 ³ Wh)	TWh	: térawattheure (10 ¹² Wh)

Facteurs de conversion

Unité de mesure	Volume		Débit (a)		Energie			
Système international	m ³		t / an	m ³ / an	tep-pci			
Anglo-saxon	bbl de pétrole	scft de gaz	bopd	scfpd	boe (a)	MBtu	MWh	GJ
Facteur de conversion	6,29	35,3	0,020	0,097	7,40	39,68	11,63	41,47

Source : AIE, auteurs

(a) Hypothèse : masse volumique du pétrole brut = 0,85 tonnes/m³ et 1 000 m³ de gaz équivalent à 1 tep-pci.

Annexe 3 : Bilan énergétique 1990

(données en ktep-pci)	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants et déchets	Energies Renouvelables	Electricité & Chaleur	Total
Production		4 754		331	638	4		5 728
Importations	82	449	1 546	903				2 980
Exportations		-3 373	-474					-3 847
Soutes internationales			-213					-213
Variation de stocks		43	256					300
Consommation totale primaire	82	1 874	1 115	1 234	638	4		4 947
Transferts		-108	119					10
Centrales électriques			-535	-885		-4	500	-925
Raffinerie de pétrole		-1 765	1 702					-63
Cogénération & autres transformations	-34		-1		-115			-150
Consommation interne			-70				-24	-94
Pertes & différence statistique			3	-35			-52	-84
Consommation totale finale	48		2 334	314	523		424	3 642
Industries	46		771	255			244	1 316
Transport			821				9	830
Résidentiel	1		365	37	523		94	1 021
Services publics et commerciaux			152	22			58	232
Agriculture			219				18	237
Utilisation non énergétique			5					5

Source : AIE, 2021

Annexe 4 : Bilan énergétique 2000

(données en ktep-pci)	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants et déchets	Energies Renouvelables	Électricité & chaleur	Total
Production		3 808		1 886	934	8		6 635
Importations	79	1 184	2 280	847				4 391
Exportations		-2 976	-601					-3 577
Soutes internationales			-306					-306
Variations de stocks		-135	299					164
Consommation totale primaire	79	1 882	1 672	2 733	934	8		7 307
Transferts		-67	72					5
Centrales électriques			-348	-2 127		-8	911	-1 571
Raffinerie de pétrole		-2 018	1 980					-38
Cogénération & autres transformations	-39				-182			-221
Consommation interne			-71				-43	-115
Pertes & différence statistique		203	34	4			-96	146
Consommation totale finale	40		3 339	610	752		772	5 513
Industries	40		708	453			377	1 577
Transport			1 327				16	1 343
Résidentiel			489	116	752		188	1 546
Services publics et commerciaux			292	41			152	485
Agriculture			337				39	376
Utilisation non énergétique			196					

Source : AIE, 2021

Annexe 5 : Bilan énergétique 2010

(données en ktep-pci)	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants & déchets	Energies Renouvelables	Électricité & chaleur	Total
Production		3 991		3 076	1 058	43	163	8 332
Importations		190	3 819	2 008			12	6 029
Exportations		-3 807	-152				-10	-3 969
Soutes internationales			-265					-265
Variations de stocks		73	83					156
Consommation totale d'énergie		447	3 486	5 084	1 058	43	165	10 283
Transferts		-119	139					20
Centrales électriques			-2	-3 350		-16	1 233	-2 136
Raffinerie de pétrole		-267	267					
Cogénération & autres transformations					-191		12	-191
Consommation interne		-61	-21	-197			-75	-395
Pertes & différence statistique		-56	1	-35	1		-169	-161
Consommation totale finale			3 870	1 491	867	27	1 165	7 420
Industrie			765	810	3		440	2 018
Transport			1 971	368			7	2 346
Résidentiel			469	166	852	27	320	1 834
Services publics et commerciaux			113	141	12		324	591
Agriculture & pêche			336	6			74	416
Utilisation non énergétique			216					

Source : AIE, 2021

Annexe 6 : Bilan énergétique 2015

(données en ktep-pci)	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants et déchets	Energies renouvelables	Électricité & chaleur	Total
Production		2 628		2 517	1 076	97	74	6 391
Importations		905	4 096	2 540			35	7 576
Exportations		-1 928	-688				-43	-2 659
Soutes internationales			-213					-213
Variations de stocks		-71	-156					-227
Consommation totale d'énergie		1 534	3 040	5 057	1 076	97	66	10 868
Transferts		-136	157					21
Centrales électriques			-234	-3 579		-50	1 595	-2 268
Raffinerie de pétrole		-1 354	1 331					-24
Autres transformations & cogénération				-25	-213		25	-213
Consommation interne		-5	-48	-140			-80	-273
Pertes & différence statistique		-38	99	-24			-278	-240
Consommation totale finale			4 345	1 289	863	47	1 327	7 871
Industrie			922	797			471	2 190
Transport			2 146	85			8	2 239
Résidentiel			543	216	851	45	400	2 056
Services publics et commerciaux			102	170	12	2	358	644
Agriculture & pêche			357	20			90	467
Utilisations non énergétiques			276					276

Source : AIE, 2021

Annexe 7 : Liste et coordonnées des opérateurs du secteur

	Raison sociale	Sigle	Activités principales	Email	Site web	Directeur...
Ministère	Direction générale de l'électricité et de la transition énergétique	DGEER	Direction générale de l'électricité et de la transition énergétique	belhassen.chiboub@energiemines.gov.tn	https://www.energiemines.gov.tn/	Belhassen Chiboub (DG)
	Direction générale des hydrocarbures	DGH	Direction générale des hydrocarbures	rachid.bendaly@energiemines.gov.tn	https://www.energiemines.gov.tn/	Rachid Ben Daly (DG)
	Direction générale des Stratégies et de veille	DGSV	Direction générale des Stratégies et de veille	noureddine.bouraoui@energiemines.gov.tn	https://www.energiemines.gov.tn/	Noureddine Bouraoui (DG)
	Observatoire national de l'énergie et des mines (rattaché à la DGSV)	ONEM	Observatoire national de l'énergie et des mines (rattaché à la DGSV)	Afef.chachi@energiemines.gov.tn	https://www.energiemines.gov.tn/	Afef Chachi (Directrice)
Exploration, Production des hydrocarbures	Anglo Tunisian oil & gas	ATOG	Opère pour compte la concession Bir Ben Tartar. Opère la concession Cosmos. Participe dans 1 permis d'exploration	info@anglotunisian.com	https://anglotunisianoilandgas.com/	Mehdi Ben Abdallah (Conseiller principal)
	Compagnie franco-tunisienne des pétroles	CFTP	Opère les concessions Sidi El Itayem, Sidi Behara. Opère pour compte la concession Mahres	pdg@cftp.com.tn	http://cftp.com.tn/	Ahlem El Bèji (PDG)
	Columbus oil and gas	COLUMBUS	Opère pour compte la concession Isis			
	Compagnie tuniso-koweïto-chinoise des pétroles	CTKCP	Opère pour compte la concession Sidi El Kilani	CTKPC@planet.tn		Mokhtar Hajji (DG)
		ECUMED	Opère les concessions Belli, Robbana, El Menzah, El Bibane			
	ENI TUNISIA BV Tunisie	ENI	Opère les concessions Oued Zar, Adam, Maamoura, Baraka, Abir, Bochra. Participe dans un permis d'exploration	Giuseppe.Moscato@eni.com		Giuseppe Moscato (PDG)
	Entreprise tunisienne d'activités pétrolières	ETAP	Participation dans 44 concessions d'exploitation et dans 14 permis d'exploration. Opère la concession Utique	khammessi@etap.com.tn	http://www.etap.com.tn/	Abdelwaheb Khammassi (PDG)
		EXXOIL	Opère la concession Béni Khaled	exxoil@exxoil.com.tn	http://www.groupe-setcar.com.tn/exxoil.php	Mohamed Tlatli Directeur
	HBS oil company	HBS	Opère pour compte la concession Mezrane	hbsoil.cie@planet.tn	http://www.hbg-holding.com/fr/	Tarek Bouchamaoui (DG) ?
	Joint oil	JOINT OIL	Opère un permis d'exploration	info@joint-oil.com		Mosbah Maatoug (GM)
	MARETAP	MARETAP	Opère pour compte la concession Ezzaouia	contact@maretap.tn		Néjib Chaabane (DG)
	Mazarine Energy Tunisia	MAZARINE	Opère la concession Ghrib. Participe dans 1 permis d'exploration	r.laneyrie@mazarine-energy.com	https://mazarine-energy.com/operations-tunisia/	Renaud Laneyrie (Country Manager)

	Numhyd ARL	NUMHYD	Opère un permis d'exploration	numhyd@numhyd.tn		Ridha Bouzouada (GM)
	OMV Tunisia	OMV	Opère les concessions Cherouq, Dorra, Anaguid, Sondes, Nawara, Jinane, Banefsej. Participe dans 2 permis d'exploration		https://www.omv.tn/	
	Perenco Tunisia oil & gas Ltd.	PERENCO	Opère les concessions El Franig, Baguel, Chergui	fkiepferle@tn.perenco.com	https://www.perenco.com	Frédéric Kieperle
	Société de recherche et d'exploitation des pétroles en Tunisie	SEREPT	Opère pour compte les concessions Ashtart, Didon. Opère les concessions Douleb, Semmama, Tamesmida	Mohamed.agrebi@serept.com.tn	http://www.serept.com.tn/	Mohamed Agrebi (PDG)
	Serinus Energy	SERINUS	Opère les concessions Chouech Essaida, Ech-Chouech, Sanrhar	haithembh@serinusenergy.com	https://serinusenergy.com/tunisia/	Haithem ben Hassen
	Shell Tunisia Up Stream Limited	SHELL	Opère les concessions Miskar, Hasdrubal	ahmed.atallah@shell.com	http://www.shell.com/	Ahmed Atallah (Directeur)
	Société italo tunisienne d'exploitation pétrolière	SITEP	Opère la concession El Borma	boc@sitep.com.tn	http://www.sitep.com.tn/	Hazem Yahiaoui (PDG)
	Société de développement et d'exploitation du permis du sud	SODEPS	Opère pour compte les concessions Makrouga, Laarich et Debbech	tarek.ghomrasni@sodeps.com.tn		Tarek Ghomrasni (PDG)
	Thyna Petroleum Services	TPS	Opère pour compte les concessions El Hajeb, Guebiba, Gremda, Rhemoura, Cercina, Ras El Besh	sskik@tps.com.tn		Slim Skik (GM)
	Top Energy Investment Comp.	TOP ENERGY	Opère la concession de Birsia		http://www.teico-tunisia.com/	?
	Topic S.A. Tunisie	TOPIC	Opère les concessions Halk El Menzel, Zelfa. Participe dans un permis d'exploration	mohamed.toumi@topic.tn	http://www.topic-energy.com/	Mohamed Toumi (PDG)
Raffinage, Distribution	Méditerranéenne bitumes sa	BITUMED	Fabrication et commercialisation de bitumes	bitumed.sa.goulette@planet.tn		Mohamed Ali BESSAIS (GM)
	OLA Energy	OLA	Distribution de produits pétroliers	service.carte@oilbya.com	http://www.ocard.com.tn/	Abdulahak Elkablashi (DG)
	Société Nationale de Distribution des Pétroles	SNDP	Distribution de produits pétroliers, conditionnement et distribution de GPL en bouteilles	doc@agil.com.tn	http://www.agil.com.tn	Nebil Smida (PDG)
	Société Tunisienne des Lubrifiants	SOTULUB	Traitement des huiles industrielles usagées	Sotulub.siege@planet.tn	http://www.sotulub.com.tn/	Hamdi Guezguez (GM)
	?	STAROIL	Distribution de produits pétroliers	contact@setcar.com.tn	http://www.groupe-setcar.com.tn/staroil.php	Férid Abbas (Président)
	Société tunisienne des industries de raffinage	STIR	Opère la raffinerie de pétrole brut de Bizerte, importation & exportation de produits pétroliers	stir@stir.com.tn	https://www.stir.com.tn/	Fakhta Mehouchi (PDG)
	Total Energies Tunisie	TOTAL	Distribution de produits pétroliers à travers 160 stations, conditionnement de GPL en bouteilles et de lubrifiants	Contact@total.tn	https://services.totalenergies.tn/	Abdesslam Rhnimi, (DG)

	Vivo Energy Tunisie	VIVO	Distribution de produits pétroliers sous licence Shell, fabrication d'huile-moteurs	csc.tn@vivoenergy.com	https://www.vivoenergy.com	Mohamed Bougriba (DG)
Transport, Stockage	Tankage Méditerranée	TANKMED	Stockage de produits pétroliers	boc@tankmed.net	http://www.tankmed.com	Slim Ben ABDALLAH (GM)
	Compagnie des transports par pipelines au Sahara	TRAPSA	Transport par pipeline et stockage de pétrole brut, opère le terminal de La Skhira	sam@trapsa.com.tn	http://trapsa.com.tn/	Hazem Yahyaou (PDG)
	Société de Transport par Pipeline	SOTRAPIL	Transport multi produits pétroliers	sotrapil@sotrapil.com.tn	http://www.sotrapil.com.tn/	Ridha Halleb (PDG)
Gaz	Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz	STEG	Production GPL, transport et distribution du gaz naturel, importation de gaz naturel	dpsec@steg.com.tn	http://www.steg.com.tn	Hichem Annane (PDG)
	Société de service du Gazoduc Transtunisien	SERGAZ	Exploitation et conduite technique du gazoduc Transtunisien	direction-generale@stergaz.com.tn	http://www.sergaz.com.tn	Moncef Matoussi (DG)
	Société Tunisienne Gazoduc Transtunisien	SOTUGAT	Société propriétaire du gazoduc Transtunisien	sotugat.fantar@planet.tn		Marco Loprete (DG)
Electricité	Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz	STEG	Production, transport et distribution de l'électricité. Importation et exportation d'électricité	dpsec@steg.com.tn	http://www.steg.com.tn	Hichem Annane (PDG)
	Carthage Power Company	CPC	Production indépendante d'électricité	info@carthagepower.com.tn	http://www.carthagepower.com.tn	Saïd Mazigh (DG)
	Société d'électricité El Bibane	SEEB	Production indépendante d'électricité (à l'arrêt depuis 2018)		http://www.candax.com/	
Renouvelables	Agence nationale pour la maîtrise de l'énergie	ANME	Utilisation rationnelle de l'énergie, promotion des énergies renouvelables	boc@anme.nat.tn	http://www.anme.tn	Fathi Hanchi (DG)
	STEG énergies renouvelables	STEG-ER	Production énergies renouvelables	dg@steg-er.com.tn	http://www.steg-er.com.tn	Imed Mkaouar (DG)
	ENI International / ETAP		Station d'énergie solaire de 10 MW implantée à Tataouine et en attente de connexion au réseau		Giuseppe MOSCATO giuseppe.moscato@eni.com, Khammassi@etap.com.tn	
	Chams Enfidha		Première station d'énergie solaire en Tunisie, d'une capacité de 1 MW, implantée à Enfidha et inaugurée en juin 2020		Adel Dhibi adeldhibi72@gmail.com	

Sources : ONEM, STEG, Web.

