

ASSOCIATION TUNISIENNE DU PETROLE ET DU GAZ

LES ANNALES DE L'ENERGIE
2023

Juillet 2024

A notre collègue Moncef CHEKIR, ancien cadre supérieur de l'ETAP et l'un des premiers 'reservoir engineer' tunisien.

A tous les anonymes qui ont consacré leur vie professionnelle au secteur tunisien de l'énergie avec dévouement et qui nous ont quittés dernièrement.

SOMMAIRE

	<i>Page</i>
PREFACE -----	4
LES FAITS SAILLANTS DE L'ANNEE 2023 -----	5
I. EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES -----	7
II. RAFFINAGE ET DISTRIBUTION DES PRODUITS PETROLIERS -----	26
III. GAZ NATUREL -----	38
IV. ELECTRICITE -----	46
V. TRANSITION ENERGETIQUE, ENERGIES RENOUVELABLES & EFFICACITE ENERGETIQUE -----	52
VI. AUTRES DONNEES DU SECTEUR -----	65
ANNEXES -----	73

PREFACE

Avec la quatrième édition des “*Annales de l'énergie*”, l'ATPG poursuit son effort d'information de la profession et au-delà. Cette publication annuelle comprend trois volets : d'abord, les faits saillants de l'année, ensuite, les principaux textes réglementaires et enfin une revue statistique des différentes activités du secteur de l'énergie à savoir l'exploration et la production des hydrocarbures, le raffinage et la distribution des produits pétroliers, le gaz, l'électricité, les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique. Le lecteur trouvera par ailleurs d'autres données et indicateurs à caractère économique.

La rédaction de cette quatrième édition a été réalisée par *Afef Chachi, Mustapha El Haddad et Adnène Masmoudi*. Elle s'est basée en particulier sur les éditions précédentes des Annales de l'Energie et sur les publications de l'ONME.

La méthode de travail s'est basée sur une collecte minutieuse des données disponibles et leurs actualisations, un travail de recoupement et de vérification a été réalisé par l'équipe.

Une lecture finale a été faite par Messieurs *Mohamed Abdelkader et Béchir Nahdi*.

Nous espérons que cette édition constituera une base de référence et permettra d'aborder avec plus de pertinence et de transparence le secteur de l'énergie et son rôle socio-économique dans notre pays.

Pour l'association Tunisienne du pétrole et du gaz

Le Président,

Nabil SMIDA

LES FAITS SAILLANTS DE L'ANNEE 2023

EXPLORATION & PRODUCTION DES HYDROCARBURES

En 2023, la production d'hydrocarbures a été de 3,36 millions de tep-pci, en régression de 7,1% par rapport à l'année précédente, d'un tiers par rapport à 2015 et de 52% par rapport à 2010. Au cours de l'année 2023, 3 permis et 3 concessions sont en instance de renouvellement, 1 permis de recherche 'Bouhrara' a été attribué et 1 permis de prospection a été rendu. Par ailleurs, 5 nouveaux forages ont été engagés, marquant une reprise de l'activité d'exploration.

RAFFINAGE & DISTRIBUTION

La consommation nationale de produits pétroliers s'est élevée à 4,4 millions de tonnes (Mto), enregistrant une baisse de 3% par rapport à l'année 2022, alors que la production de la STIR a été de 1,0 Mto en baisse de 30% par rapport à l'année précédente. Afin de répondre à la demande du marché intérieur, la STIR a importé 4,46 Mto de produits pétroliers, soit une augmentation annuelle de 32%. Aucun ajustement des prix n'a été réalisé en 2023. La dernière augmentation date de novembre 2022, engendrant une hausse cumulée annuelle 19,9% du prix du gasoil ordinaire et de 17,2% de l'essence sans plomb.

GAZ NATUREL

En 2023, la production de gaz a été de 1,79 Mtep-pcs, en baisse de 11% par rapport à l'année précédente. Le volume de gaz fiscal prélevé sur le Transmed a atteint 1,12 Mtep, en baisse de 5%. Les importations de gaz algérien ont décliné de 3,10 Mtep en 2020 à 2,66 Mtep en 2023 et ce en raison de l'indisponibilité de quantités additionnelles hors contrat d'achat. Le montant des achats de la Steg (importé et national) a atteint 7,57 milliards de dinars, soit une augmentation annuelle de 3%.

En 2023, la consommation de gaz s'est élevée à 5,16 Mtep-pcs, en baisse de 5% suite à une restriction de la consommation des centres de production électrique de 2% et d'une réduction significative de 10% de la consommation hors production électrique. Le nombre total de clients gaz a atteint 1,05 millions, en augmentation de 2%. En 2023, 21 nouveaux clients industriels, 207 nouveaux clients du secteur tertiaire et 28 mille abonnés domestiques ont été raccordés au réseau de gaz. En 2023, la tarification publique du gaz n'a pas subi de modification.

ELECTRICITE

En 2023, les ventes facturées d'électricité de la Steg ont été de 17,4 TWh, en hausse de 0,6% par rapport à l'année précédente. La pointe électrique enregistre un nouveau record de 4,82 GW, en progression de +3,1%. Le montant des créances échues impayées au 31 décembre 2023 s'est élevé à 3,6 milliards de dinars, en progression de +24%. En 2023, la production d'électricité, hors autoproduction, a été de 19,3 TWh, en baisse pour la deuxième année consécutive. La consommation spécifique globale des moyens de production électrique a été de 200 tep-pcs/GWh, en amélioration de 0,7%. Les pertes totales de transport et de distribution se sont élevées à 4,4 TWh, accusant une baisse de 6%. Du fait de la limitation aux importations contractuelles de gaz algérien, les achats d'énergie électrique à l'Algérie restent élevés. Ces achats ont été de 2,5 TWh, équivalent à 11,5% de la disponibilité totale de l'énergie électrique de 2023.

V. TRANSITION ENERGETIQUE, ENERGIES RENOUVELABLES & EFFICACITE ENERGETIQUE

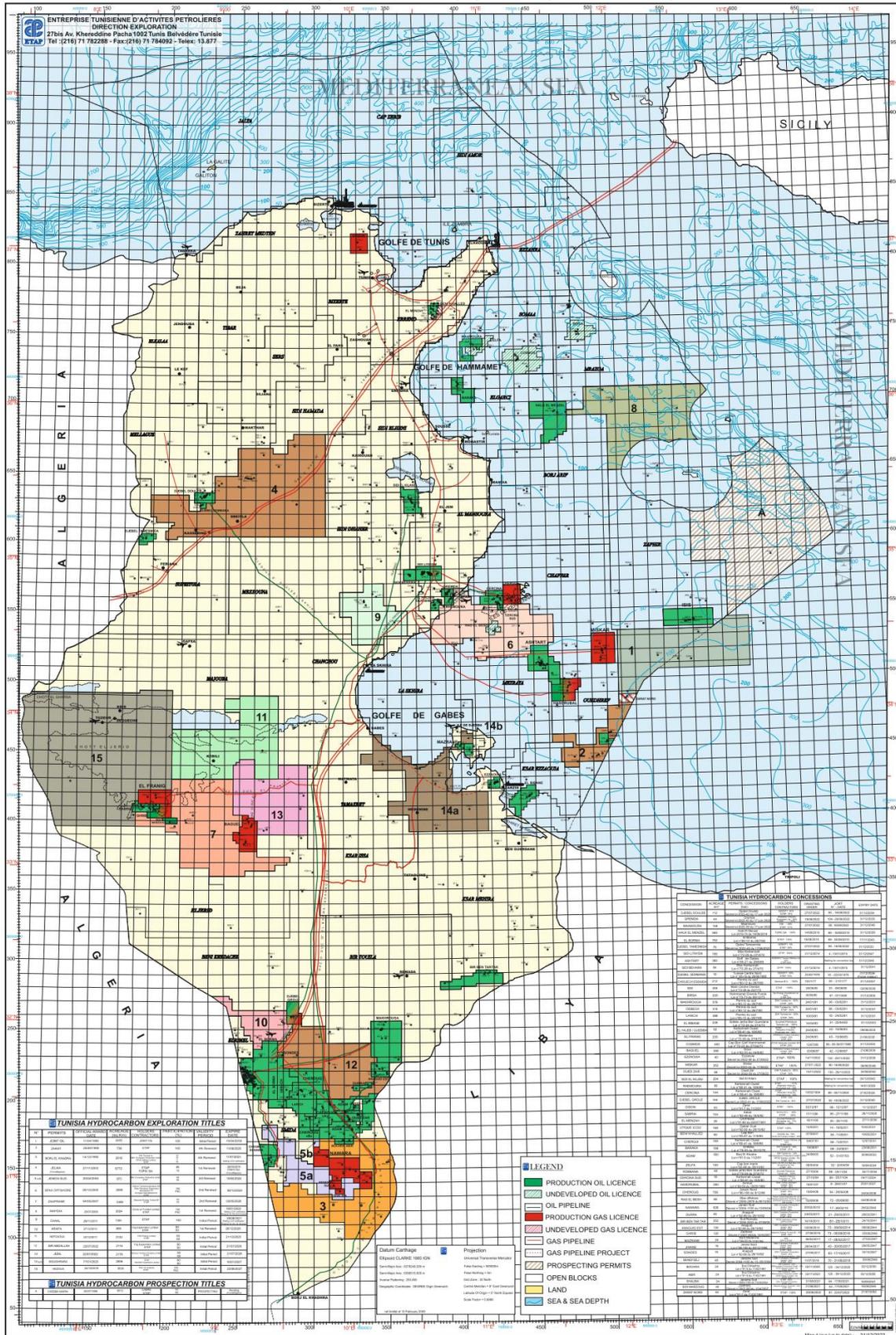
En 2023, le déficit énergétique est estimé à 6,05 Mtep, contre 6,35 Mtep en 2022. Ainsi, le taux de dépendance énergétique se maintiendrait à 55%. En 2023, l'intensité énergétique est estimée à 230 tep par million US\$-2015 de produit intérieur brut, en amélioration par rapport à l'année précédente (240 tep/M\$-2015). Les énergies renouvelables hors biomasse (hydraulique, éolienne et solaire) ont représenté 2,7% de la production d'énergies primaires. Au cours de l'année, 3 nouvelles centrales photovoltaïques ont été mises en service : Sidi Ali Ben Oun (1MW), Meknassi (10MW) et Skhira (1MW).

VI. AUTRES FAITS SAILLANTS

En 2022, la valeur ajoutée du secteur de l'énergie s'est élevée à 5,98 milliards de dinars et a représenté 4,5% du produit intérieur brut, contre 4,6% en 2015 et 7,1% en 2010. Les investissements du secteur se sont élevés à 2,56 milliards de dinars, en augmentation de 20% par rapport à l'année précédente, correspondant à 11% du montant total des investissements, contre 12% en 2015 et 17% en 2010. En 2023, le déficit du commerce extérieur du secteur a été de 9,6 milliards de dinars, en baisse de 8,5% par rapport à 2022 et a représenté 57% du déficit total du commerce extérieur. Le montant de la subvention de l'énergie, tel qu'alloué par la Loi des finances, a été de 7,0 milliards de dinars, en baisse de 7% par rapport à l'année précédente et a représenté environ 4,4% du PIB contre 5,3% en 2022. Le cours annuel moyen du baril de Brent, en baisse, a été en 2023 de 82,6 \$US contre 101,2 \$US en 2022. Le taux de change annuel moyen du dinar a été de 3,107 D/\$US, quasiment au même niveau que celui de 2022.

CARTE DES PERMIS ET CONCESSIONS AU 31/12/2023

TUNISIA HYDROCARBON TITLES



Source : ETAP, 2024.

I. EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES

1.1. Faits marquants de l'année 2023

Législation, réglementation, nomination

- Aucune nouvelle publication au JORT n'a été relevée.

Domaine minier

Permis de recherche et de prospection : Au 31/12/2023, 16 permis de recherche et de prospection sont en cours de validité, dont :

- 1 permis prospection ("Chebba marin") ;
- 1 nouveau permis de recherche a été attribué ("Bouhrara") ;
- 2 permis arrivés à échéance sont maintenus pour "cas de force majeure" (Chebba marin et Jelma) ;
- 2 permis de recherche sont arrivés à échéance, leur renouvellement est demandé mais non encore attribué ("Mahdia" et "Chaal") ;
- Dépôt d'une demande d'une concession d'exploitation d'hydrocarbures découlant du permis de recherche "Borj el Khadra" qui est arrivé à échéance ;
- 1 permis de prospection a été rendu ("El Waha") ;

Le tableau 1.1 ci-après détaille les caractéristiques de ces permis.

Concession d'exploitation : Au 31/12/2023, 56 concessions sont en cours de validité, dont :

- 43 sont en production,
- 5 ne sont pas encore développées dont en particulier celle de "Zarat" et
- 8 sont à l'arrêt, certaines depuis des années.
- 3 concessions sont en attente d'approbation de la convention particulière et de ses annexes.

Une concession, issue du permis "Borj el Khadra", est en instance d'attribution.

Depuis 1960, 65 concessions ont été attribuées dont 9 ont été rendues (6 d'entre-elles ont été rendues mais non techniquement abandonnées).

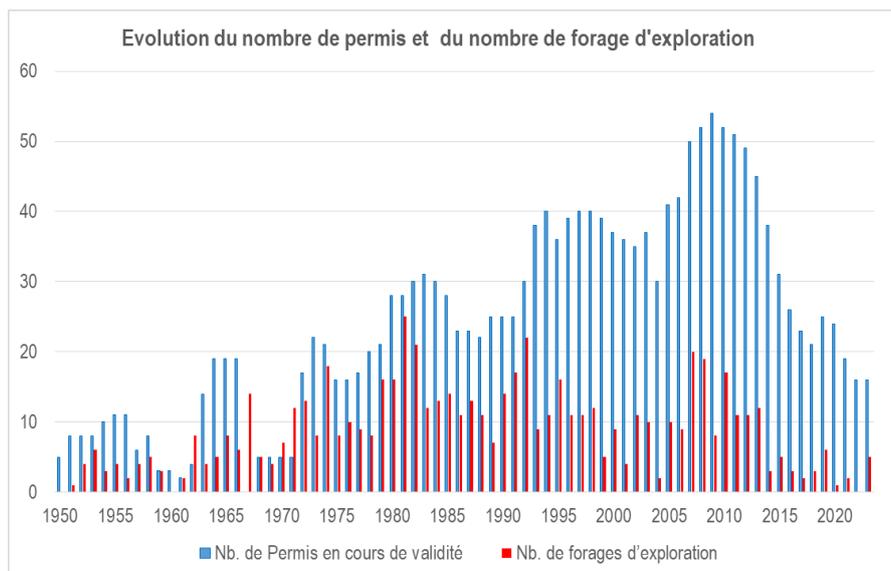
	En cours de validité au 31/12/2022	Rendu	Renouvelé	Attribué	En cours de validité au 31/12/2023
Nombre de permis	16	1	3*	1	16
Nombre de concessions	56	0	3**	0	56

* En instance de renouvellement ;

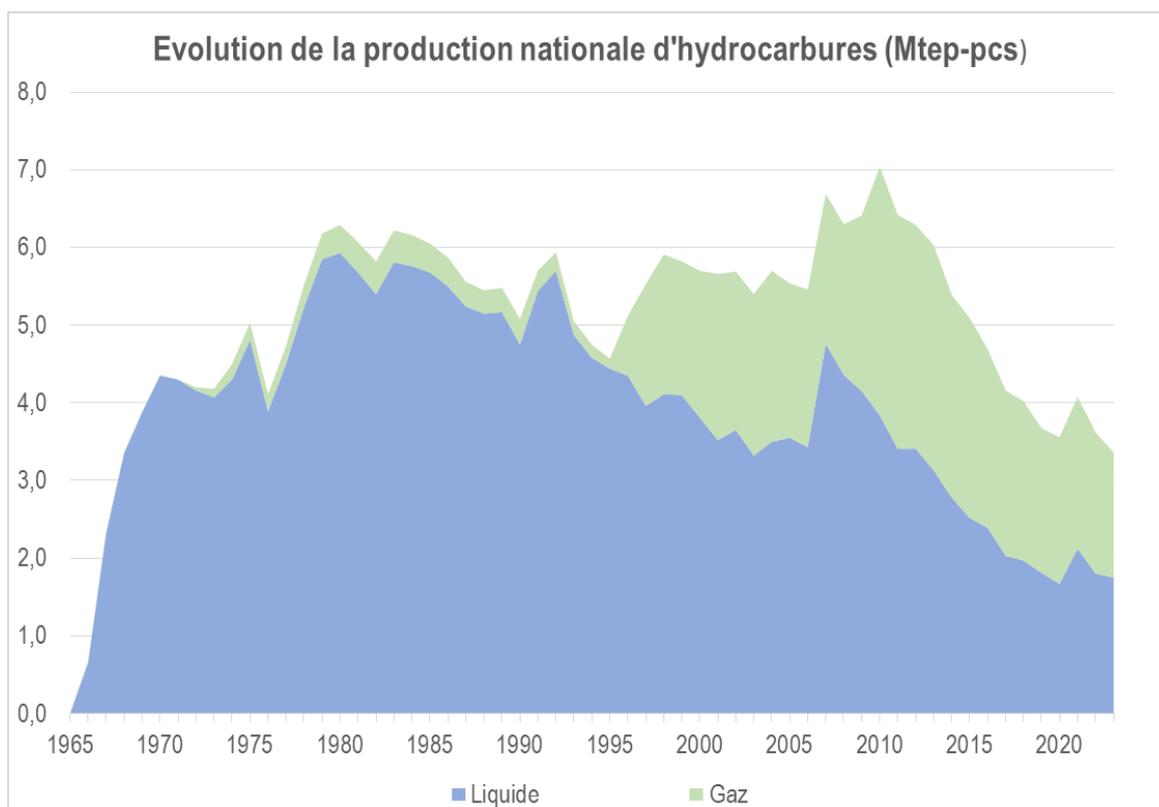
** En attente de l'approbation de la loi portant approbation de la convention particulière et ses annexes.

Le tableau 1.2 ci-après détaille les caractéristiques de ces concessions.

Forages : 5 nouveaux forages d'exploration (dont 3 puits ont été achevés) et 3 de développement ont été réalisés au cours de 2023. Le tableau 1.3 ci-annexé reprend l'historique des forages d'exploration depuis 1950.



Production : En 2023, la production d'hydrocarbures (pétrole brut, condensats et gaz naturel) a été de 3,36 millions de tep-pci, en régression de 7,1% par rapport à l'année 2022. Le graphe ci-dessous illustre l'évolution de la production d'hydrocarbures depuis 1965. Les tableaux 1.4 à 1.6 ci-annexés détaillent les statistiques de production annuelle des gisements tunisiens d'hydrocarbures depuis 1960 à 2023.



	Unité	2022	2023	Variation
Production de pétrole brut	ktep-pci	1 695	1 599	- 5,7%
Production de condensats	"	109	155	+42,2%
Production de gaz commercial sec	"	1 815	1 607	-11,5%
Production totale d'hydrocarbures	"	3 619	3 361	-7,1%

1.2. Textes législatifs et réglementaires

- Décret du 03/09/1882, instituant une Direction Générale des Travaux Publics.
- Décret du 25/07/1883, portant organisation des services des travaux publics.
- Décret du 10/05/1893, règlementant les travaux de recherches de mines.
- Décret sur les mines du 08/11/1913.
- Décret sur les mines du 29/12/1913, portant promulgation de la Loi Minière.
- Arrêté du 10/01/1914 pour l'application du décret du 29 décembre 1913 sur les mines.
- Décret du 13/12/1948, instituant des dispositions spéciales pour faciliter la recherche et l'exploitation des substances minérales du second groupe, JOT du 21/12/1948.
- Décret du 01/01/1953 sur les Mines, JORT du 06/01/1953.
- Loi n° 58-36 du 15/03/1958, modifiant le décret du 13/12/1948, instituant des dispositions spéciales pour faciliter la recherche et l'exploitation des substances minérales du second groupe, JORT n° 23 du 18/03/1958.
- Loi n° 72-22 du 10/05/1972, portant création de l'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières JORT n° 11 du 14/03/1972.
- Décret n° 73-173 du 16/04/1973, portant organisation et fonctionnement de l'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières, JORT n° 15 du 20/04/1973.
- Décret-loi n° 85-9 du 14/09/1985, instituant des dispositions spéciales concernant la recherche et la production des hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 65 du 20/09/1985.
- Loi n° 85-93 du 22/11/1985, ratifiant le décret-loi n° 85-9 du 14/09/1985 et instituant des dispositions spéciales concernant la recherche et la production des hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 84 du 29/11/1985.
- Décret n° 86-200 du 07/02/1986, portant composition et fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 11 du 18/02/1986.
- Loi n° 87-9 du 06/03/1987, portant modification du décret-loi n° 85-9 du 14/09/1985 instituant des dispositions spéciales concernant la recherche et la production des hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 18 du 10/03/1987.
- Décret n° 88-827 du 21/04/1988, portant modification du décret n° 86-200 du 07/02/1985, portant composition et fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 28 du 26 avril 1988.
- Loi n° 90-56 du 18/06/1990, portant encouragement à la recherche et à la production d'hydrocarbures liquides et gazeux, JORT n° 43 du 22/06/1990.
- Loi n° 99-93 du 17/08/1999, portant promulgation du code des hydrocarbures, JORT n° 67 du 20/08/1999.
- Décret n° 2000-713 du 05/04/2000, fixant la composition et le fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 30 du 14/04/2000.

- Décret n° 2000-946 du 02/05/2000, fixant les coordonnées géographiques et les numéros des repères des sommets des périmètres élémentaires constituant les titres des hydrocarbures, JORT n° 39 du 16/05/2000.
- Décret n° 2000-1027 du 15/05/2000, fixant le prix du gaz commercial écoulé sur le marché local par les titulaires de concessions d'exploitation d'hydrocarbures, JORT n° 40 du 19/05/2000.
- Décret n° 2000-1322 du 13/05/2000, 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 27/05/2000.
- Décret n° 2001-1842 du 01/08/2001, portant approbation de la convention particulière type, relative aux travaux de recherche et d'exploitation des gisements d'hydrocarbures, JORT n° 66 du 17/08/2001.
- Loi n° 2002-23 du 14/02/2002, complétant la loi no 99-93 du 17/08/1999 promulguant le code des hydrocarbures et complétant et modifiant le code des hydrocarbures, JORT n°14 du 15/02/2002.
- Décret n° 2002-1318 du 03/06/2002, 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 07/06/2002.
- Loi n° 2004-61 du 27/07/2004, complétant et modifiant le code des hydrocarbures promulgué par la loi n° 99-93 du 17/08/1999, JORT n° 60 du 27/07/2004.
- Loi n° 2008-15 du 18/02/2008, modifiant et complétant le code des hydrocarbures promulgué par la loi n° 99-93 du 17/08/1999, JORT n° 16 du 22/02/2008.
- Décret n° 2013-1514 du 06/05/2013, portant modification du décret n° 2000-713 du 05/04/2000, portant composition et fonctionnement du comité consultatif des hydrocarbures, JORT n° 39 du 14/05/2013.
- Loi n° 2017-41 du 30/05/2017, modifiant certaines dispositions du code des hydrocarbures, JORT n°44 du 02/06/2017.
- Décret-loi n° 2022-39 du 17 juin 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession « Maamoura » et ses annexes.
- Décret-loi n° 2022-40 du 17 juin 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession « Djebel Tamesmida» et ses annexes.
- Décret-loi n° 2022-41 du 17 juin 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession « Djebel Grouz » et ses annexes.
- Décret-loi n° 2022-42 du 17 juin 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession « Djebel Douleb » et ses annexes.

- Décret-loi n° 2022-43 du 17 juin 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession « Gremda » et ses annexes.
- Décret-loi n° 2022-44 du 17 juin 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession « Miskar » et ses annexes.
- Décret-loi n° 2022-59 du 27 septembre 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'hydrocarbures dite concession d'exploitation « Oued Zar » et ses annexes.
- Décret-loi n° 2022-58 du 27 septembre 2022, portant approbation de la convention particulière relative à la concession d'exploitation d'hydrocarbures dite concession d'exploitation « Ezzaouia » et ses annexes.

1.3. Données relatives aux activités exploration et production des hydrocarbures

- Tableau 1.1 : Liste des permis de recherche 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 1960¹

	Permis	Date de l'arrêté institutif				
001	Cap Bon	30/04/1962		033	Thala Makthar	08/09/1979
002	Complémentaire du Cap Bon	27/04/1964		034	Gabes Septentrional Ouest	07/12/1979
003	Centre Nord	30/04/1964		035	Gabes Septentrional Est	26/02/1980
004	Marin du Golfe d'Hammamet	04/06/1964		036	Douz	18/06/1980
005	Sud	02/10/1964		037	Gafsa	07/10/1980
006	Sahel Extension	12/02/1965		038	Kasserine	07/10/1980
007	Marin Golfe Gabès	07/04/1965		039	Sidi Bouzid	02/12/1980
008	Offshore Extension	14/09/1965		040	Gafsa	24/01/1981
009	Bir Aouine	04/04/1966		041	Cap Bon Kélibia	26/03/1981
010	Offshore Golfe Gabes	21/10/1966		042	Bizerte	31/03/1981
011	Kairouan	18/11/1968		043	Kirchaou	29/04/1981
012	Sfax Kerkennah	18/11/1968		044	Didon Elyssa	23/06/1984
013	Bir Tourkia	12/08/1971		045	Gabès Méridional	23/06/1984
014	Djebel Abiod Bizerte Tunis	12/08/1971		046	Kairouan Nord	23/06/1984
015	Gabes Djerba Ben Gardane	12/08/1971		047	Kairouan Sud	23/06/1984
016	Golfe de Tunis	12/08/1971		048	Gabès Ouest	05/10/1984
017	Cap Bon Golfe de Hammamet	10/01/1972		049	Zarzis	05/10/1984
018	Marin Tabarka Bizerte Skerki Bank	10/01/1972		050	Cap Bon	05/02/1985
019	Oriental Golfe Gabes	21/03/1972		051	Makthar	05/02/1985
020	Médenine	27/04/1972		052	Mahdia Offshore	27/04/1985
021	Offshore Kuriate	27/07/1972		053	El Hamma	21/05/1987
022	Marin Centre Oriental	27/02/1973		054	Sbeitla	25/09/1987
023	Remada	30/05/1973		055	Jebel Tabet El Hassen	04/10/1988
024	Offshore Golfe Hammamet Nord	07/07/1973		056	Amilcar	13/12/1988
025	Bir Aouine	13/09/1973		057	Metlaoui	19/12/1988
026	Marin Hammamet Grands Fonds	13/09/1973		058	Merzoug	16/03/1989
027	Golfe de Hammamet Nord	19/11/1973		058	Joint Oil	11/04/1989
028	Dehibat	21/05/1975		059	El Jem	23/12/1989
029	Sud Oriental Golfe Gabès	18/03/1976		060	Zarat	25/09/1990
030	Bir Aouine	27/09/1978		061	Koudiat El Mehiz	17/11/1990
031	Enfida	27/09/1978		062	Borj El Khadra (concession demandée)	14/12/1990
032	Kerkennah Ouest	15/05/1979		063	Salakta	06/12/1990

¹ En 1961, par Arrêté du SE à l'Industrie, 7 permis de recherche sont attribués : El Borma, Sahel, Offshore, Matmata, Zarzis, El Hamma...

064	El Haouaria	08/06/1991
065	Kébili	26/11/1991
066	Jebel Oust	12/03/1992
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
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	Jelma (cas de force majeure)	27/11/2003
098	Jenein Sud	20/04/2004
099	Ksar Hadada	20/04/2004

100	Nord des Chotts	20/04/2004
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	09/12/2005
106	Fawar	27/03/2006
107	Mezzouna	27/03/2006
108	Remada	25/04/2007
109	Zaafrane	04/05/2007
110	El Fahs	16/05/2007
111	Sud Tozeur	18/09/2007
112	Le Kef	07/05/2008
113	Tanit	07/05/2008
114	Tajerouine	29/07/2008
115	Kaboudia	18/08/2008
116	Nabeul	18/08/2008
117	Bargou	04/07/2009
118	Mahdia renouvellement en attente	20/07/2009
119	Louza	04/12/2009
120	Chorbane	03/03/2010
121	Bouhajja	23/04/2010
122	Jenein Centre	23/04/2010
123	Tozeur	24/11/2010
124	Chaal renouvellement en attente	29/11/2011
125	Araifa	27/12/2013
126	Nefzaoua	22/12/2017
127	Jebil	22/07/2022
128	Bir Abdallah	22/07/2022
129	Bouhrara	17/01/2023

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

Permis en cours de validité au 31/12/2023

Tableau 1.2 : Principales données relatives aux concessions

Concession	Permis	Situation	Titulaires	Opérateur	Début Production	Année Institution	Date Expiration	Statut	Huile / Gaz
Djebel Abderrahman	Grombalia	On shore	STEG 100%	STEG	1954	1954	Rendue	Abandonnée	Gaz
El Borma	El Borma	On shore	SITEP 100% (Etat 50%, ENI 50%)	SITEP	1966	1968	17/11/2043	Production	Huile
Douleb	Tunisie Centre Nord	On shore	ETAP 70%, SEREPT 30%	SEREPT	1968	1968	31/12/2034	Production	Huile
Tamesmida	Tunisie Centre Nord	On shore	ETAP 95%, SEREPT 5%	SEREPT	1969	1969	31/12/2033	Production	Huile
Sidi El Itayem	Sfax Kerkennah	On shore	CFTP 100% (Etat 50%, Spijker Energy 50%)	CFTP	1972	1973	31/12/2047	Production	Huile
Ashtart	Marin Golfe de Gabès	Offshore	ETAP 50%, PERENCO 50%	SEREPT	1974	1973	31/12/2023**	Production	Huile
Sidi Behara	Sfax Kerkennah	On shore	CFTP 100%	CFTP	1974	1975	31/12/2041	Production	Huile
Semmama	Tunisie Centre Nord	On shore	ETAP 70%, SEREPT 30%	SEREPT	1968	1976	31/12/2025	A l'arrêt	Huile
Chouech Essaida	Permis du Sud	On shore	Serinus Energy 100%	SERINUS	1977	1977	31/12/2027	Production	Huile
Tazerka	Hammamet Grands Fonds	Offshore	ETAP 20%, T2P 80%	T2P	1982	1980	Rendue	Abandonnée	Huile
Makhrouga	Permis du Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	SODEPS	1983	1981	31/12/2031	Production	Huile
Debbech	Permis du Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	SODEPS	1983	1981	31/12/2031	Production	Huile
Laârich	Permis du Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	SODEPS	1983	1981	31/12/2031	Production	Huile
El-Hajeb - Guebiba	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1985	1983	09/06/2033	Production	Huile
Mahres	Sfax Kerkennah	On shore	ETAP 75,5%, ENI 24,5%	CFTP	1988	1989	Rendue	Abandonnée ?	Huile
Gremda	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1989	1989	31/12/2033	Production	Huile
Sidi El Kilani	Kairouan Nord	On shore	ETAP 100%	CTKCP	1991	1992	24/12/2022**	Production	Huile
Zinnia	Cap Bon Golfe Hammamet	On shore	Serinus Energy 100%	SERINUS	1991	1991	Rendue	Abandonnée ?	Gaz
Ezzaouia	Zarzis	On shore	ETAP 100%	MARETAP	1990	1990	31/12/2039	Production	Huile
Ech-Chouech	Sud	On shore	Serinus Energy 100%	Serinus Enrg.	1991	1992	Rendue	Abandonnée ?	Huile
Sanhar	Bir Aouine	On shore	Serinus Energy 100%	Serinus Enrg.	1991	1992	Rendue	Abandonnée ?	Huile
Belli	Grombalia	On shore	ETAP 50%, ECUMED 50%	ECUMED	1992	1992	Rendue	Abandonnée ?	Huile
Robbana	Gabès Djerba Ben Guerdane	On shore	ECUMED 100%	ECUMED	1993	2004	04/11/2034	Production	Huile
Rhemoura	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1993	1992	14/01/2023**	A l'arrêt	Huile
Cercina	Kerkennah Ouest	Offshore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	1994	1994	21/02/2024	Production	Huile
Miskar	Amilcar	Offshore	ETAP 100%	APO	1996	1992	08/06/2048	Production	Gaz
Oued-Zar	Permis du Sud	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	ENI	1996	1992	24/08/2042	Production	H & G
El Franig	Médenine	On shore	ETAP 50%, PERENCO 50%	PERENCO	1998	1983	21/06/2035	Production	Gaz
Baguel	Douz	On shore	ETAP 51%, PERENCO 49%	PERENCO	1998	1987	21/06/2035	Production	Gaz
Sabria	Kébili	On shore	ETAP 55%, Serinus Energy 45%	Serinus Enrg.	1998	1998	26/11/2028	Production	Huile
Didon	Zarat	Offshore	ETAP 100%	ETAP	1998	1997	11/12/2027	A l'arrêt	Huile
El Bibane	Gabès Jerba Ben Guerdane	Offshore	ECUMED 100%	ECUMED	1998	1983	31/12/2033	A l'arrêt	Huile
El Menzah	Grombalia	On shore	ECUMED 75%, Exxon 25%	ECUMED	1999	2000	27/11/2030	A l'arrêt	Huile

Concession	Permis	Situation	Titulaires	Opérateur	Début Production	Année Institution	Date Expiration	Statut	Huile / Gaz
Isis	Marin centre Oriental	Offshore	ETAP 100%	ETAP	2001	1980	02/06/2030	A l'arrêt	Huile
Adam	Borj El Khadra	On shore	ETAP 50%, OMV 20%, ENI 25%, ATOG 5%	ENI	2003	2003	30/06/2033	Production	Huile
Beni Khaled	Cap Bon	On shore	EXXOIL 70%, Circle Oil ltd 30%	EXXOIL	2004	2001	10/05/2031	Production	Huile
Cercina sud	Kerkennah Ouest	On shore	ETAP 51%, Panoro TPS Production 49%	TPS	2004	2004	04/11/2034	Production ?	Huile
Djebel Grouz	Djebel Grouz	On shore	ETAP 50%, ENI 50%	ENI	2005	1990	31/12/2040	Production	H & G
Oudna	Hammamet Grands Fonds	Offshore	ETAP 20%, Atlantis 40%, Lundin 40%	LUNDIN	2006	1989	Rendue	Abandonnée	Huile
Cherouq	Jenein Nord	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2007	2008	24/04/2038	Production	Huile
Mazrane	Nord Médenine	On shore	ETAP (CPP : HBS 100%)	HBS	2007	2017	27/02/2047	Production	Huile
Utique	Djebel Oust	On shore	ETAP 100%	ETAP	2007	2001	15/02/2031	Production	CO ₂
Chergui	Kerkennah Ouest	Offshore	ETAP 55%, Perenco 45%	PERENCO	2008	2001	12/07/2031	Production	Gaz
Bir Ben Tartar	Sud Remada	On shore	ETAP (CPP : ATOG 100%)	ATOG	2009	2011	24/10/2041	Production	Huile
Hasdrubal	Amilcar	Offshore	ETAP 50%, Shell 50%	APO	2009	2007	25/01/2037	Production	H & G
Maamoura	Enfidha	Offshore	ETAP 51%, ENI 49%	ENI	2009	1990	31/12/2040	Production	Huile
Baraka	Enfidha	Offshore	ETAP 51%, ENI 49%	ENI	2010	2001	23/08/2031	Production	Huile
Durra	Anaguid	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2011	2011	28/03/2041	Production	Huile
Anaguid Est	Anaguid	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2012	2014	08/09/2044	Production	Huile
Ghrib	Zafrane	On shore	ETAP 50%, Mazarine 50%	MAZARINE	2017	2016	05/09/2046	Production	Huile
Sondes	Anaguid	On Shore	ETAP 50%, OMV 40%, Thani 10%	OMV	2017	2017	16/10/2047	A l'arrêt	Huile
Jinane	Jenein Nord	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2018	2017	29/05/2047	Production	Huile
Nawara	Jenein Sud	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2020	2010	25/02/2040	Production	Gaz
Banefsej Sud	Jenein Sud	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2020	2018	30/08/2048	A l'arrêt	Huile
Abir	Borj El Khadra	On shore	ETAP 50%, ENI 25%, OMV 20%, ATOG 5%	ENI	2021	2020	03/12/2050	Production	Gaz
Bochra	Borj El Khadra	On shore	ETAP 50%, ENI 25%, OMV 20%, ATOG 5%	ENI	2021	2020	03/12/2050	Production	Gaz
Halk El Menzel	Halk El Menzel	Offshore	TOPIC 100%	TOPIC	2021	2019	31/12/2039	Production	Huile
Sidi Merzoug	Zafrane	On shore	ETAP 50%, Mazarine Energy BV 50%	MAZARINE	2021	2021	16/09/2046	Production	Huile
Shalbia *	Jenein Sud	On shore	ETAP 50%, OMV 50%	OMV	2021	2021	16/09/2041	Production	Huile
Yasmine	Cap Bon Golfe Hammamet	Offshore	ATOG 100%	ATOG		1990	Rendue	Abandonnée ?	Huile
Birsa	Hammamet Grands Fonds	Offshore	ETAP 20%, Top Energy 80%	Top Energy		1980	31/12/2030	Non encore développée	Huile
Cosmos	Cap Bon Golfe Hammamet	Offshore	ETAP 20%, ATOG 80%	ATOG		1985	31/12/2035		Huile
Zelfa	Cap Bon Marin	Offshore	ETAP 30%, Topic 43,75%, Atlantis 22,75%, Klabzuba 3,5%	TOPIC		2004	19/04/2034		Huile
Ras El Besh	Sfax Offshore	Offshore	ETAP (CPP : Panoro (87,5%), Apex (6,875%), Eurogaz (5,625%))	TPS		2008	04/09/2038		Huile
Zarat nord	Zarat	Offshore	ETAP 100%	ETAP		2022	21/07/2052		Gaz

Sources : DGH, ETAP, JORT, ONEM

(*) Production comptabilisée avec Nawara ; (**) En attente de l'approbation de la loi portant approbation de la convention particulière et ses annexes relative à la dite concession.

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	"
1952	8	4	"
1953	8	6	"
1954	10	3	"
1955	11	4	"
1956	11	2	"
1957	6	4	"
1958	8	5	"
1959	3	3	"
1960	3	0	"
1961	2	2	"
1962	4	8	"
1963	14	4	"
1964	19	5	"
1965	19	8	"
1966	19	6	"
1967	?	14	"
1968	5	5	"
1969	5	4	"
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	54
2019	25	6	46
2020	24	1	19
2021	19	2	18
2022	16	0	52
2023	16	5	104

NB : 1) Source : "Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie" mise à jour pour les données de 2017 à 2023
 2) Les données et statistiques de l'exploration antérieures à 1950 sont la "Rétrospective du secteur..."
 3) Nombre cumulé des forages d'exploration au 31/12/1949 : 15
 4) Nombre cumulé des forages d'exploration au 31/12/2023 : 666

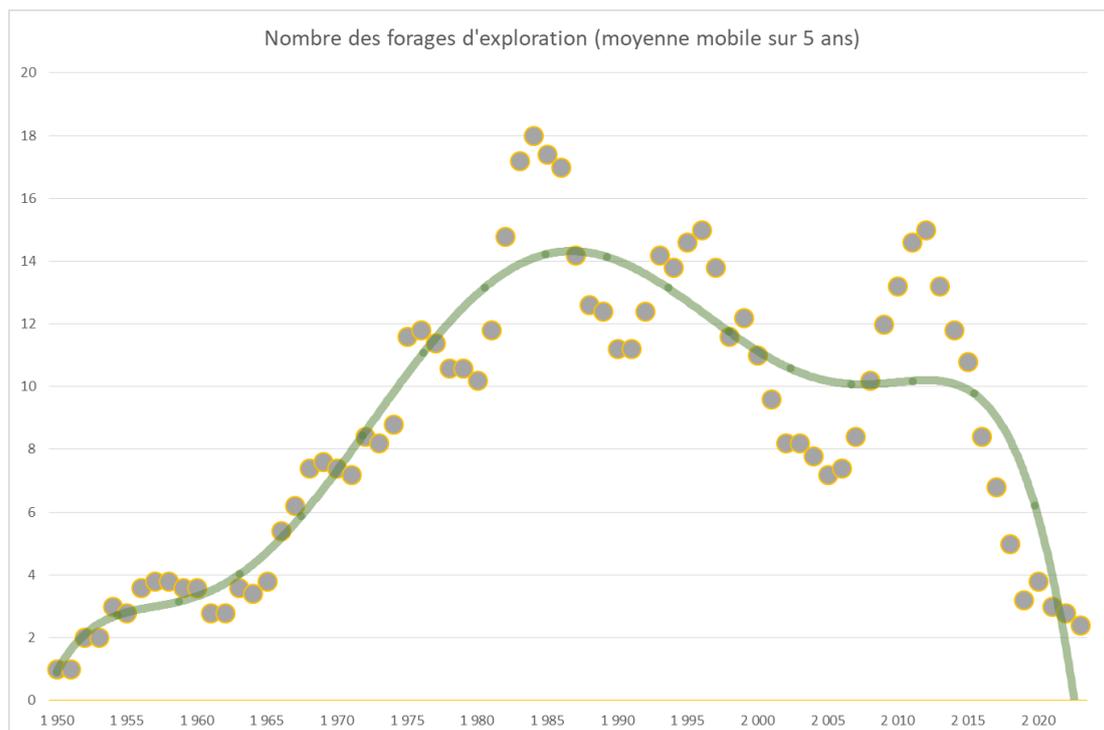


Tableau 1.4 : Historique de production du pétrole brut (mille tonnes)

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

	El Borma	Douleb, Semmama, Tamesnida	Sidi Litayem, Sidi Behara	Ashtart	Chouech Essaïda	Tazerka	Makhrrouga, Laarich, Debbech	El Hajeb, Guebiba	Mahres	Sidi El Kiliani	Gremda - El Ain	Etzaouia	Echouech	Santhar	Belli	Zinnia	Rhemoura	Robbana	Cercina	Oued Zar, Hamouda	Sabria
1991	2 221	34	112	1 242	13	120	259	22	7	36	52	1 062	6	3							
1992	2 166	30	116	1 136	6	106	273	26	6	30	77	660	6	3	550	10					
1993	1 830	30	110	1 070	5	92	253	10	4	266	97	334	6	3	419	6	104	2			
1994	1 686	34	107	997	5	90	285	12	3	530	80	227	2	2	87		110	9	98		
1995	1 533	39	108	923	10	87	220	10	8	758	52	206	0,5	2	13	1	94	6	157		
1996	1 392	30	112	962	9	66	133	10	6	858	60	226				11	71	6	114	8	
1997	1 229	27	108	916	6	70	68	10	7	721	49	191				8	49	4	107	36	
1998	1 101	27	85	888	7	28	69	44	5	705	47	143				19	39	3	120	129	5
1999	996	26	77	842	4		70	49	3	663	47	119				10	38	3	116	246	36
2000	826	25	69	739	1		76	42	3	596	43	108	1	2	2	33	4	120	241	42	
2001	759	27	72	681	2		69	43	2	361	41	79				10	35	4	111	329	38
2002	684	31	100	669	2		58	93	2	166	38	65				3	34	2	97	299	35
2003	616	30	70	644	3		55	95	1	123	25	55				3	30	3	101	239	29
2004	580	35	60	577	3		53	103	1	120	25	64				2	24	3	106	221	25
2005	520	35	51	530	1		44	142	0,2	91	50	69	2	2	2	25	2	107	211	22	
2006	469	31	56	446	9		67	150	0,2	77	43	49				2	21	2	121	193	21
2007	439	27	57	478	32		121	162	1	65	44	57				2	20	1	115	196	32
2008	435	24	54	494	38		93	274	0,2	61	42	56	1	4		1	23	2	79	242	32
2009	438	25	47	420	42		118	232	0,2	54	39	55	4	5			5	0,3	56	310	24
2010	418	28	44	421	59		82	153	0,4	51	36	28	4	4					38	308	19
2011	354	27	38	340	43		85	191		26	31	29	5	4			11	1	47	220	15
2012	334	18	38	302	37		113	188		36	30	25	4	4			23	1	59	200	15
2013	327	23	42	286	34		80	160		45	30	21	4	1			28	1	55	168	18
2014	293	23	37	252	31		71	127		40	29	28	3	3			23	1	44	115	23
2015	286	20	47	235	28		57	106		36	28	22	0,4	3			20	1	54	95	42
2016	262	19	36	293	19		63	117		35	17	22	0,1	0,3			20	1	62	98	48
2017	239	16	38	232	1		75	113		32	6	13	0	0			12	1	93	65	28
2018	270	15	37	231	0		104	103		32	0	30	0	0			10	1	80	65	27
2019	233	13	39	216	5		96	95		28	5	25	1	0			4	1	76	56	24
2020	183	13	35	209	6		75	99		26	2	21	4	0			23	1	72	46	17
2021	221	10	33	212	9		82	134		24	9	22	3				14	0,7	69	56	23
2022	202	8	30	211	11		71	123		24	10	22	0,1				18	0,5	62	50	22
2023	169	8	23	183	13		50	131		27	9	13	0,0				0	0,6	74	40	20
Cumul	95 877	3 511	5 279	45 936	864	2 981	4 788	3 585	81	6 839	1 356	4 145	53	62	1 070	91	961	68	2 611	4 482	682

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

	Franig	Baguel Tarfa	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	Halk el Menzel	Sidi Merzoug	Bochra	Abir	Total	
1991																												5 189	
1992																													5 201
1993																													4 641
1994																													4 364
1995																													4 228
1996																													4 165
1997																													3 788
1998	22	6	102	109																									3 894
1999	47	9	210	73	41																								3 927
2000	54	31	286	63	48																								3 660
2001	78	46	268	54	2	44																							3 376
2002	76	29	357	39	60	329																							3 480
2003	107	20	244	39	50	260	114																						3 173
2004	125	15	294	33	10	180	452	10																					3 344
2005	122	11	213	23	1	119	763	15	2																				3 402
2006	106	8	233	0	12	23	795	15	22	94																			3 269
2007	87	5	707	0	4,5		954	9	13	708	4	5																	4 538
2008	79	3	501	43			821	5	18	192	327	4	4																4 125
2009	109	2	417	30			607	5	22	162	436	5	15	7	3	2	2												3 883
2010	74	1	211	2			445	3	39	123	329	4	16	6	269	114	153												3 664
2011	41	1	137	5			352	2	33	88	320	3	16	51	300	79	129	23											3 207
2012	34	1	99	6			324	2	22	14	319	2	14	137	430	57	63	30	58										3 161
2013	22	3	46	10			287	2	11		185	2	13	121	453	46	67	21	122										2 848
2014	18	8	63	10			265	2	9		178	2	13	112	352	38	57	22	153										2 544
2015	10	125	42	8			212	1	12		148	2	13	81	290	45	83	1	59										2 310
2016	8	103	31	5			194	2	11		120	0,1	4	52	272	37	66		63										2 168
2017	5	47	25	3			132	1	11		92	0	8	40	245	59	27	18	57	12	2								1 832
2018	5	48		4			112	1	19		102	3	11	42	193	27	3	17	52	73	3	1							1 797
2019	4	47		3			138	1	14		106	6	10	28	150	20	4	20	35	56	10	11							1 662
2020	4	54		3			87	0,3	11		61	8	10	25	131	16	100	17	18	47	1	7	28						1 530
2021	5	39		3			123	1	10		76	6	12	24	97	11	71	22	11	39		5	77	274	17	3	3		1 917
2022	5	42		1			95	1	6		59	5	9	18	83	11	28	20	13	65		2	71	93	95	10	2		1 656
2023	4,5	35		0,0			98	1	5		49	9	8	13	75	20	33	20	7	81		0,4	89	61	119	5	0,2		1 547
Cumul	1 247	697	4 487	569	228	954	7 371	78	289	1 367	2 911	66	175	755	3 342	582	885	232	649	372	16	26	265	427	231	17	5	217 701	

Sources : ONEM, « open data » site du Ministère de l'énergie, « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie » (pour les données de 1960 à 2015).

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	85	26	603	43	54	20	12	216	180	393	44	10	208	1 897
2021	119	18	547	48	54	21	11	229	176	272	59	10	669	2 232
2022	170	27	499	48	98	15	8	180	143	221	21	13	604	2 047
2023	151	20	417	43	61	10	8	148	125	199	35	25	588	1 830
Cumul	1 324	7 680	34 039	3 236	1 261	2 563	228	3 612	3 174	8 124	419	381	2 070	68 110

Sources : Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie (pour les données de 1960 à 2015), ONEM.

NB : En 2022, le champ de Miskar a produit de plus 62 Mto de pétrole brut et de condensats.

Tableau 1.6 : Historique de production des hydrocarbures

	Pétrole (Mto)	Condensats¹ (Mto)	Gaz² (MMm ³)	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

	Pétrole (Mto)	Condensats¹ (Mto)	Gaz² (MMm ³)	Total HC (Mtep-pci)	Cumulée (Mtep-pci)
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	1,6	0,1	1,9	3,4	284
2021	2,0	0,2	2,2	4,1	288
2022	1,7	0,1	2,0	3,6	292
2023	1,5	0,1	1,8	3,4	295
Total	219	4.4	68	295	

Sources : ONEM (données de 2019 à 2025), AIE (1990 à 2018), « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie » (données en pci de 1965 à 1989)

(1) liquides de gaz naturel

(2) gaz commercial partiellement humide

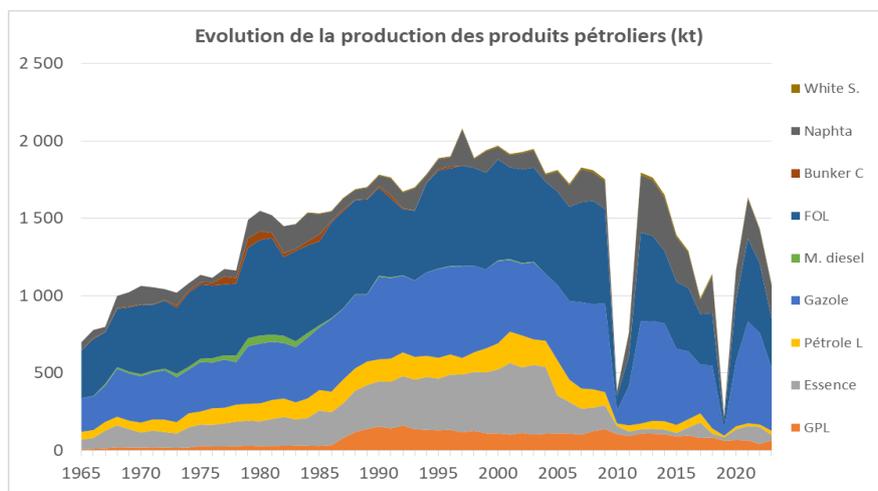
II. RAFFINAGE ET DISTRIBUTION DES PRODUITS PÉTROLIERS

2.1. Faits saillants de l'année 2023

- **Législation, réglementation, nomination :**

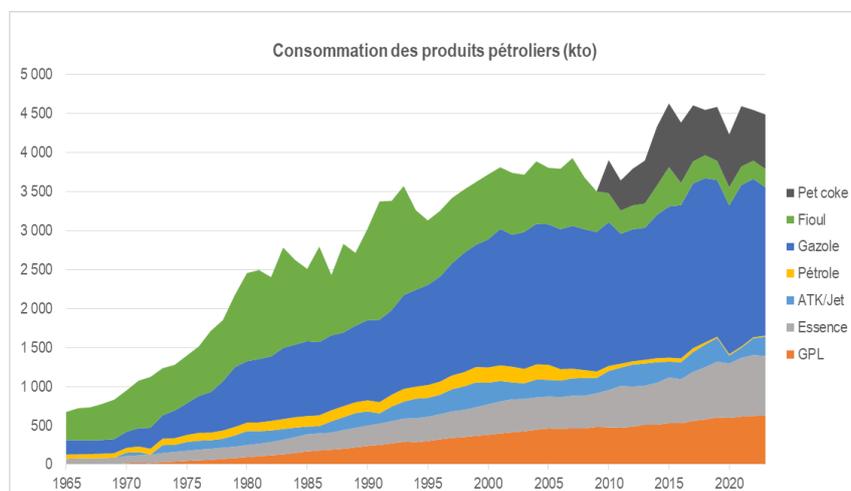
Par décret n° 2023-707, publié au Journal Officiel de la République Tunisienne (JORT) du 31 octobre 2023, Monsieur 'Afif Mabrouki est nommé Président Directeur Général de la Société Tunisienne des Industries de Raffinage (STIR).

- **Production** de 1,0 million de tonnes (Mto) de produits pétroliers par la raffinerie de la STIR, enregistrant une baisse de 28% par rapport à l'année 2022.



- **Importation** de 4,46 Mto de pétrole brut et de produits raffinés (+3% par rapport à 2022) et exportation de 1,8 Mto de pétrole brut et de produits raffinés (-3% par rapport à 2022).
- La **consommation** nationale de produits pétroliers s'est élevée à 4,4 Mto enregistrant une baisse de 3% par rapport à l'année 2022.

(Mto)	2022	2023	Variation
Production y/c GPL	1,4	1,0	-28%
Consommation	4,5	4,4	-3%
Balance	-3,1	-3,4	-10%



- **Aucun ajustement des prix** n'a été réalisé en 2023. La dernière augmentation date de novembre 2022, engendrant une hausse cumulée annuelle 19,9% du prix du gasoil ordinaire et de 17,2% de l'essence sans plomb.

Les tableaux 2.1 à 2.4 ci-annexés détaillent les statistiques de production, de consommation, d'échanges et de la structure de prix des produits pétroliers.

2.2. Textes législatifs et règlementaires

- Arrêté du 09/11/1956, fixant les spécifications douanières des produits pétroliers.
- Décret du 22/11/1956, relatif à la distribution des produits pétroliers et des combustibles minéraux solides ainsi que des alcools dénaturés.
- Décret du 08/01/1957, modifiant le décret du 22/11/1956, relatif à la distribution des produits pétroliers et des combustibles minéraux solides ainsi que des alcools dénaturés.
- Loi n° 59-115 du 28/09/1959, 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 22/06/1956.
- Décret n° 64-231 du 09/07/1964, fixant le régime douanier et fiscal des produits pétroliers.
- Loi n° 65-26 du 24/07/1965, règlementant l'importation, l'exportation, le raffinage, la reprise en raffinerie, la fixation des prix, le stockage et la distribution des produits pétroliers.
- Arrêté du 07/12/1965, relatif au réseau de distribution au détail des repreneurs de produits pétroliers.
- Arrêté du 07/12/1965, relatif aux stocks de sécurité des produits pétroliers.
- Arrêté du 23/01/1970, 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 25/10/1970, 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 31/12/1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes, perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 72-400 du 16/12/1972, instituant des taxes de péréquation de raffinage sur certains produits pétroliers.
- Arrêté du 16/04/1973, relatif aux stocks de sécurité des produits pétroliers.
- Décret n° 74-576 du 24/05/1974, portant modification du décret no 70-622 du 31/12/1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 76-1123 du 31/12/1976, modifiant et complétant le décret n° 70-622 du 31/12/1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.

- Décret n° 77-192 du 17/02/1977, modifiant le décret n° 76-1123 du 31/12/1976, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Loi n° 77-60 du 03/08/1977, modifiant la loi n° 76-115 du 31/12/1976, portant loi de finances pour la gestion 1977 (Art. 9 : taxe de formalités douanières sur certains produits pétroliers).
- Décret n° 78-316 du 23/03/1978, portant modification du montant de la taxe unique de compensation perçue sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 78-1112 du 25/12/1978, portant suppression de la taxe de péréquation de raffinage instituée sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 80-1641 du 29/12/1980, modifiant et complétant le décret n° 70-622 du 31/12/1970, portant consolidation et signification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 82-212 du 04/02/1982, modifiant et complétant le décret n° 70-622 du 31/12/1970, portant consolidation et simplification des droits et taxes perçues sur certains produits pétroliers.
- Arrêté du 23/04/1982, relatif aux caractéristiques des grands produits pétroliers.
- Arrêté du 17/06/1982, fixant les méthodes d'essai normalisées à utiliser pour la vérification des caractéristiques des grands produits pétroliers.
- Décret-loi n° 83-7 du 13/10/1983, portant ratification de la convention et de ses annexes conclues à Tunis le 27/07/1983, 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 28/11/1983, ratifiant le décret-loi n° 83-7 du 13/10/1983 portant ratification de la convention et ses annexes conclues à Tunis le 27/07/1983 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 29/02/1984, modifiant le décret n° 70-622 du 31/12/1970 relatif à la consolidation et la simplification des droits et taxes perçus sur certains produits pétroliers.
- Arrête du 10/06/1991, portant homologation des normes tunisiennes relatives aux produits pétroliers.
- Loi n° 91-45 du 01/07/1991, relative aux produits pétroliers.
- Arrêté du 13/02/1992, 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 26/10/1993, fixant les prix des produits pétroliers.
- Décret n° 98-952 du 27/04/1998, relatif à la fiscalité des produits pétroliers, de l'électricité et du gaz.
- Décret n° 99-894 du 19/04/1999, fixant le tarif du droit de consommation applicable aux produits pétroliers.
- Arrêté du 03/05/2006, relatif aux stocks de sécurité des produits pétroliers.

- Décret n° 2006-1360 du 22/05/2006, 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 12/12/2006, relatif à l'approbation du cahier des charges portant organisation des opérations d'importation du « *Jet Aviation fuel AI* » et à la création d'une commission chargée du suivi et de contrôle des opérations d'importation.
- Arrêté du 22/12/2006, portant fixation du montant et des modalités de règlement de la prime de stockage des produits pétroliers.
- Arrête du ministre de l'Industrie, Energie et Petites et Moyennes Entreprises du 21 Juin 2007, portant homologation des normes tunisiennes relatives aux spécifications du gazole.
- Arrêté du 05/01/2009, modifiant l'arrêté du ministre de l'industrie et de l'énergie du 16/06/2004, 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 31/12/2013, portant réduction à 12% du taux de la taxe sur la valeur ajoutée sur certains produits pétroliers.
- Décret n° 2015-92 du 13/05/2015, portant ratification de la convention de garantie conclue le 20/11/2014 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.
- Arrête du ministre des Finances du 26 avril 2021, modifiant l'arrête du 4 novembre 1998, fixant le montant de la subvention sur le gasoil consommé par les bateaux de pêche.
- Arrêté du 3 mars 2022 de la ministre de l'industrie, des mines et de l'énergie, du ministre de l'intérieur, de la ministre du commerce et du développement des exportations, du ministre de l'agriculture, des ressources hydrauliques et de la pêche maritime et du ministre des transports relatif à l'organisation du commerce de distribution du gaz de pétrole liquéfié et du pétrole lampant.

2.3. Données relatives aux activités de raffinage et de distribution

- Tableau 2.1 : Statistiques de production des produits pétroliers depuis 1964 ;
- Tableau 2.2 : Statistiques des échanges de pétrole brut et des produits pétroliers ;
- 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

	GPL	Essence	Pétrole L	Gazole	M. diesel	FOL	Bunker C	Naphta	White S.	Total
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	1 169
2021	65	93	18	657		537		260	7	1 638
2022	42	110	16	592	0	448	0	219	6	1 433
2023	66	33	28	403	0	321	0	214	8	1 073

Source : Données de la "Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie" complétées par celles des années 2016 à 2023

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

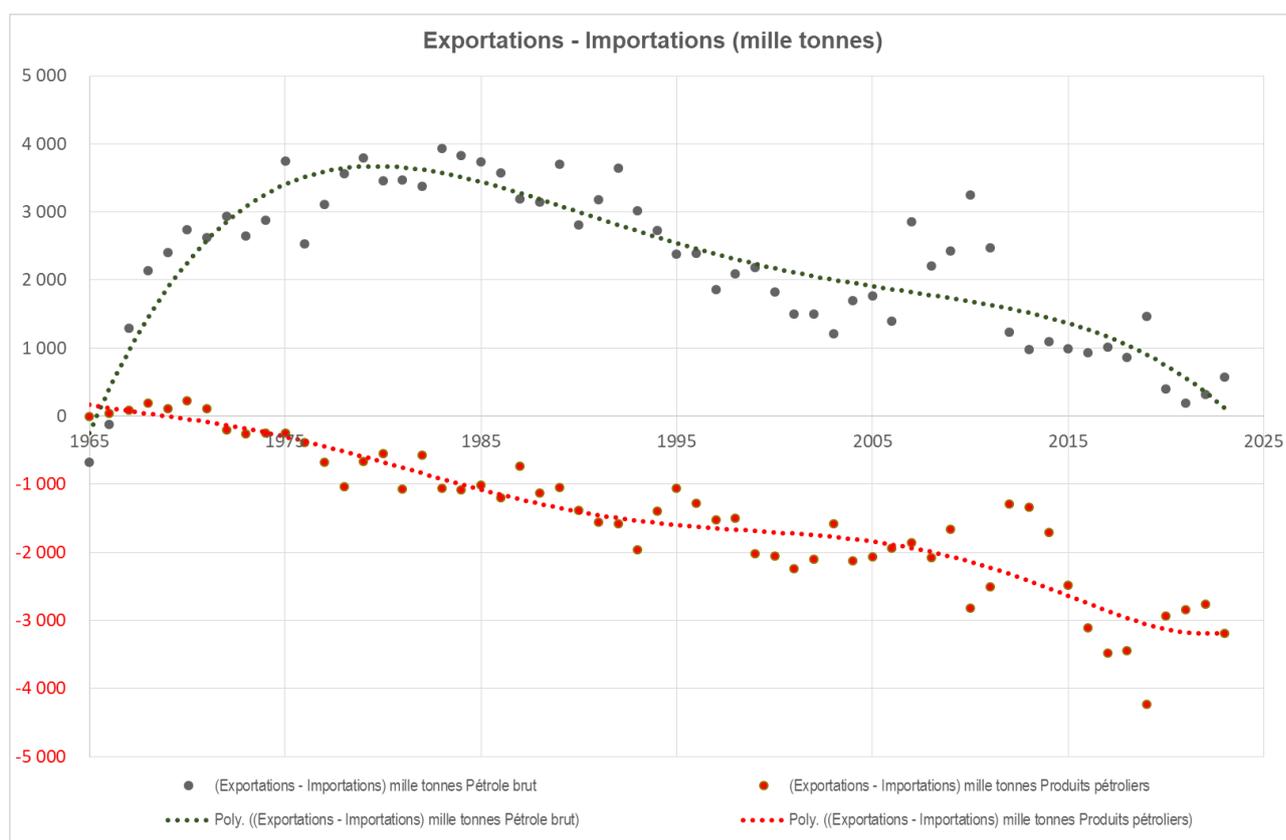


Tableau 2.2 : Statistiques des échanges de pétrole brut et des produits pétroliers (mille tonnes)

	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
2021	1 254	3 484	1 448	750	191	-3 293
2022	934	3 409	1 253	649	319	-2 760
2023	775	3 685	1 355	491	580	-3 194

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
2021	615	753	130	17	2 069	238	773	4 596
2022	624	781	215	13	2 029	234	650	4 546
2023	628	763	249	13	1 902	234	698	4 487

Sources : DGE, ONEM, DGH, INS, AIE. NB : Données de la Rétrospective complétées par celles de 2016 à 2023.

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	<i>Produit par la STIR</i>																			
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

<i>(en dinar courant)</i>	juil.-17	janv.-18	mars-19	avr.-20	févr-21	févr.22	Nov.22												
Essence sans plomb, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation	1 388	1 829	1 837	1 188	1 959	3 333	2 131												
Prix de reprise par les repreneurs	897	922	1 138	1 101	1 033	1 198	1 498												
Marge de distribution	170	176	183	196	196	200	211												
Droits & taxes	682	702	744	738	725	757	815												
Prix limite de vente au public	1 750	1 800	2 065	2 035	1 955	2 155	2 525												
Gas Oil ordinaire, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation	1 213	1 676	1 759	1 141	1 618	3 451	2 082												
Prix de reprise par les repreneurs	845	922	1 124	1 095	1 050	1 183	1 464												
Marge de distribution	135	141	148	160	161	165	176												
Droits & taxes	250	265	298	295	289	307	345												
Prix limite de vente au public	1 230	1 280	1 570	1 550	1 500	1 655	1 985												
Gas Oil 50 ppm, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation (D/T)	1 238	1 735	1 803	1 113	1 727	3 383	2 146												
Prix de reprise par les repreneurs	914	941	1 169	1 135	1 032	1 184	1 478												
Marge de distribution	136	142	149	161	162	165	177												
Droits & taxes	460	477	508	504	491	511	550												
Prix limite de vente au public	1 510	1 560	1 825	1 800	1 685	1 860	2 205												
Pétrole lampant à usage domestique, voie de terre (D/m3)																			
Prix CIF à l'importation	<i>Produit par la STIR</i>																		
Prix de reprise par les repreneurs	586	619	694	683	683	683	683												
Marge de distribution	105	111	116	127	127	127	127												
Droits & taxes	119	130	140	140	140	140	140												
Prix limite de vente au public	810	860	950	950	950	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	<i>Produit par la STIR</i>																			
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	févr.-21	févr.-22	Nov.-22												
--------------------	----------	----------	---------	---------	----------	----------	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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	1 143	1 172	1 275	1 267	1 267	1 267	1 395												
Marge de distribution	62	66	69	77	77	77	82												
Droits & taxes	185	202	216	216	216	216	233												
Prix limite de vente au public	1 390	1 440	1 560	1 560	1 560	1 560	1 710												

Fuel Oil n°2, Voie de Terre (D/T)

Prix CIF à l'importation	748	1 062	1 055	658	1 110	1 596	1 511												
Prix de reprise par les repreneurs	400	440	634	634	634	634	846												
Marge de distribution	34	34	35	35	35	35	44												
Droits & taxes	76	86	111	111	111	111	140												
Prix limite de vente au public	510	560	780	780	780	780	1 030												

GPL à usage industriel (D/T)

Prix CIF à l'importation	1 223	1 387	1 378	1 189	1 891	2 570	2 015												
Prix de reprise par les repreneurs	908	917	1 076	1 071	1 071	1 071	1 211												
Marge de distribution	218	227	227	231	231	231	224												
Droits & taxes	191	206	228	228	228	228	245												
Prix limite de vente au public	1 317	1 350	1 530	1 530	1 530	1 530	1 680												

GPL à usage domestique (D/T)

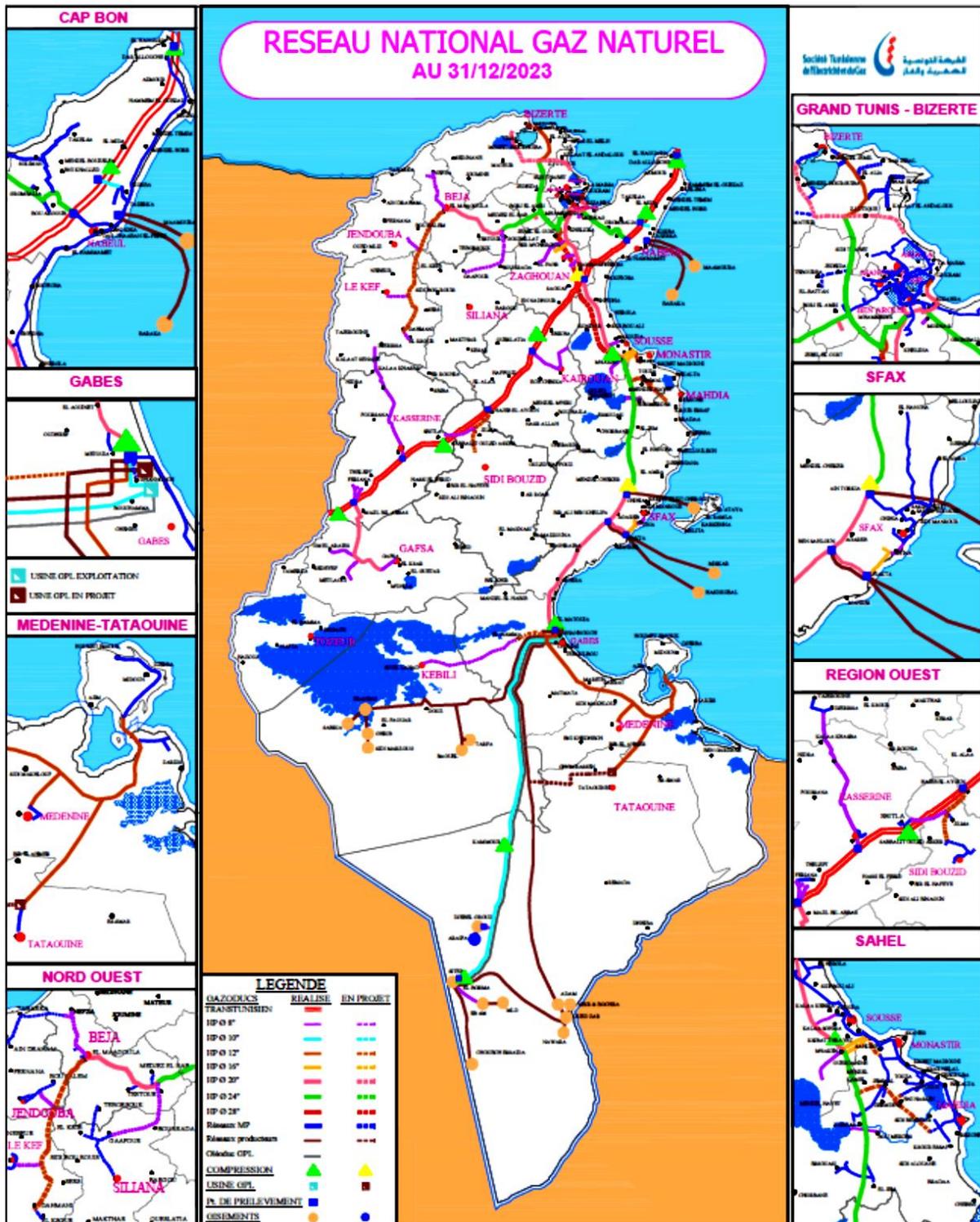
Prix CIF à l'importation	1 223	1 387	1 378	1 189	1 891	2 570	2 015												
Prix de reprise par les repreneurs	224	231	222	214	214	214	264												
Marge de distribution	274	286	296	303	303	303	328												
Droits & taxes	68	75	75	75	75	75	85												
Prix limite de vente au public	569	592	592	592	592	592	677												

Sources : Données de la « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie » complétées par celles ONEM pour les années 2016 à 2023

NB : 1. Tableau 2.4 : Corrections des "marges de distribution" et "droits et taxes" pour les GPL.

2. Pour chaque année, seule la première révision est mentionnée par ce tableau.

3. Prix d'importation annuel



Source : STEG – 2024.

III. GAZ

3.1. Faits saillants de l'année 2023

- **Législation, réglementation, nomination**

- Nomination du nouveau PDG de la STEG, M. Fayçal Trifa, le 23 septembre 2023.

- **Bilan gaz**

1. Disponibilités en gaz

Production nationale : La production nationale de gaz a été de 1 786 ktep-pcs² soit une baisse de 11% par rapport à 2022 ; les principaux facteurs qui ont marqué cette production sont : le déclin de la production de la quasi-totalité des gisements gaz en particulier Miskar (-13%), Hasdrubal (-10%), Chergui (-12%), Franig & Baguel (-29%) et à la réduction de la production de Nawara suite à des problèmes techniques.

Gaz fiscal : Le volume de gaz fiscal prélevé en 2023 a atteint 1 115 ktep en diminution de 5% par rapport à l'année précédente.

Importation de gaz : Les importations de gaz algérien sont passées de 2 624 ktep en 2022 à 2661 Ktep.

La facture totale de gaz (importé et national) a augmenté de 3% pour atteindre 7,566 milliards de dinars en 2023 contre 7,336 milliards de dinars une année auparavant.

De nouveaux contrats d'achat de gaz ont été conclus par la STEG :

- un contrat d'achat de gaz des produits liquides de Sabria, Ghrib, et Sidi Merzoug, signé le 09/06/2023.
- un contrat d'achat de gaz provenant de la concession Maamoura, le 22/09/2023.
- un contrat d'achat de gaz provenant de la concession Sabria, le 27/10/2023.

2. Demande de gaz

En 2023, la consommation nationale de gaz naturel s'est élevée à 5 160 ktep contre 5 429 ktep en 2022, soit une baisse de 5% due à une baisse de la consommation des centres de production électrique de 2% compensée par une importation d'électricité.

Au cours de l'année 2023, les centrales électriques ont fonctionné à 98% au gaz portant leur consommation à 3 739 ktep contre 3 823 ktep en 2022, suite une diminution de la disponibilité de gaz.

La consommation hors production électrique a été de 1 421 ktep contre 1 585 ktep en 2022, soit une baisse de 10%. La consommation des industriels HP est passée de 455 ktep en 2022 à 382ktep en 2023, soit une diminution de 16%. Cette baisse est essentiellement due à une réduction de la consommation de gaz des cimentiers de 126 ktep en 2022 à 33 ktep en 2023.

² Dans ce chapitre, les quantités de gaz sont exprimées en tep-pcs.

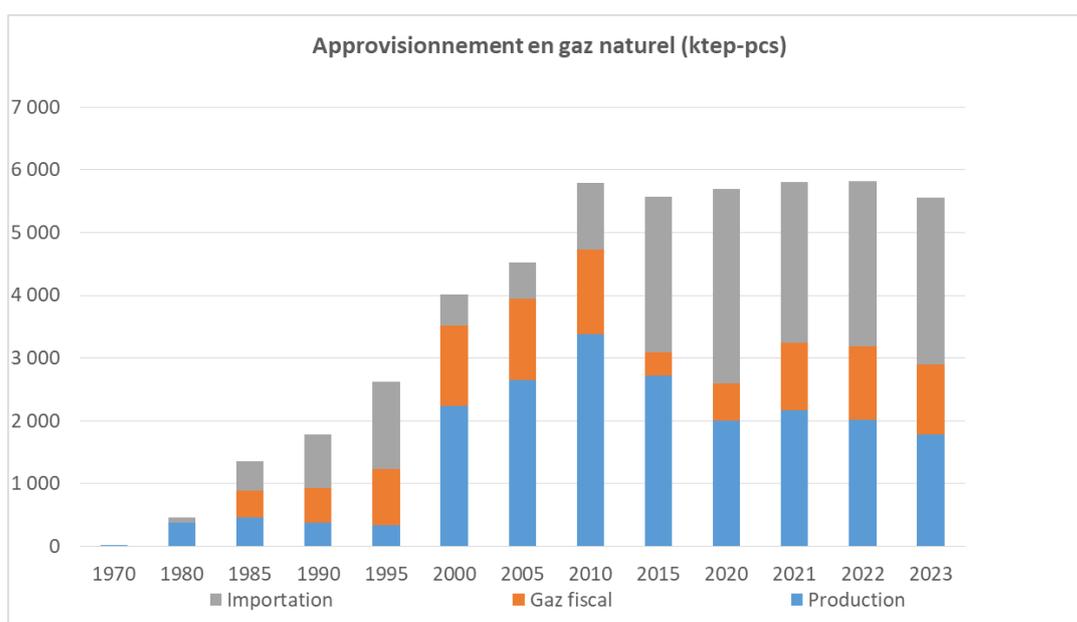
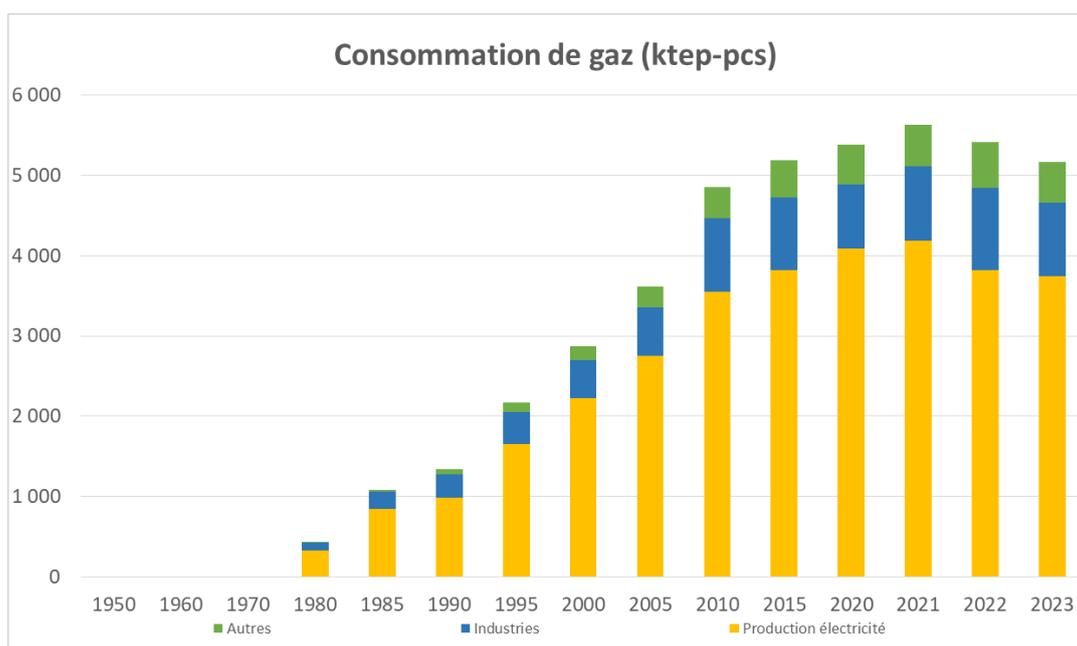
La consommation journalière maximale de gaz hors production électrique a atteint un record de 6,8 ktep le 24 janvier 2023 (contre 6,7 ktep l'année précédente). La consommation journalière maximale de gaz naturel a atteint un record de 24,2 ktep, le 20 juillet 2023.

Répartition des sources d'approvisionnement et des quantités de gaz distribués

	Production	Importations	Gaz fiscal en nature	Quantités distribuées		Production électricité
				HP	MP/ BP	
Ktep-pcs	1 786	2 661	1 115*	382	1 039	3 739
Total	5 562			5 160		
Variation (%)	-11%	+1,4%	-5%	-16%	-8%	-2%

*Dont 343 ktep ont été réexportées.

Sources : STEG, ONEM



3. Evolution du réseau

L'année 2023 a été marquée par la mise en exploitation des gazoducs suivants :

- Le gazoduc Tunis - Mabtough, d'une longueur de 34 km, le 18/04/2023.
- Le gazoduc Medjez el-Bab - Beja, d'une longueur de 58 km, le 25/09/2023.
- Le gazoduc Medenine - Tataouine, d'une longueur de 49 km, le 02/11/2023.
- Mabtough – Zarzouna, d'une longueur de 38 km, le 13/12/2023.

4. Autres faits marquants

Nombre d'abonnés au réseau : En 2023, le nombre de clients gaz, tous niveaux de pression confondus, a atteint 1 046 mille et a enregistré une augmentation de 2,4% par rapport à 2022.

Travaux de développement du réseau de distribution : Concernant les projets d'équipement en gaz naturel, l'année 2023 a été marquée par la mise en gaz de 21 nouveaux industriels, deux hôtels et 205 clients tertiaires ainsi que 27 984 abonnés domestiques. A fin 2023, au total, 125 communes ont été branchées au réseau national de distribution de gaz.

L'arrêt de livraison du gaz par les concessions est résumé par le tableau qui suit :

	Miskar	Hasdrubal	Nawara	Autres	Observations
Programmés	3 jours	9 jours			
Non-programmés			1 jour	7 jours	
Total	3 jours	9 jours	1 jour	7 jours	Un total de 20 jours d'arrêt

S'y ajoute l'arrêt, pendant 26 jours, des stations de compression du Transmed.

3.2. Textes législatifs et règlementaires

- Décret-loi n° 62-8 du 03/04/1962, portant création et organisation de la STEG.
- Décret n° 64-10 du 17/01/1964, 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 07/12/1977, 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 30/06/1982 relative aux travaux d'établissement des canalisations d'intérêt public destinées au transport d'hydrocarbures gazeux liquides ou liquéfiés.
- Loi n° 91-36 du 08/06/1991, 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 15/05/2000, fixant le prix du gaz commercial.
- Décret n° 2002-1318 du 03/06/2002, 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° 2005-12 du 08/11/2005 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.

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 les tableaux 3.1 et 3.2 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	5 572	4 089	800	493	5 382	956	20 075
2021	2 162	1 087	2 551	-126	5 674	4 180	931	520	5 663	990	20 564
2022	2 016	1 175	2 624	-372	5 443	3 824	1 015	569	5 408	1 021	20 954
2023	1 786	1 115	2 661	-343	5 219	3 739	916	505	5 160	1 046	21 488

(*) 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 de SITEP) de 1950 à 2019, gaz sec à partir de 2021.

Sources : ONEM (pour les données de 2016 à 2023), « Rétrospective du secteur tunisien de l'énergie » (pour les données antérieures à 2016).

Tab. 3.2 - Année de branchement des communes au réseau de gaz

N°	GOVERNORAT	COMMUNE	Mise en gaz
1	TUNIS	TUNIS	1872
2	TUNIS	BARDO	1910
3	BEN AROUS	HAMMAM LIF	1965
4	ARIANA	ARIANA	1966
5	BEN AROUS	BEN AROUS	1982
6	BEN AROUS	EZZAHRA	1983
7	BEN AROUS	MEGRINE	1986
8	NABEUL	NABEUL	1987
9	NABEUL	HAMMAMET	1988
10	TUNIS	LA GOULETTE	1989
11	TUNIS	KRAM	1989
12	SOUSSE	SOUSSE	1989
13	MONASTIR	MONASTIR	1989
14	TUNIS	CARTHAGE	1990
15	TUNIS	MARSA	1990
16	BEN AROUS	EL MOUROUJ	1990
17	TUNIS	SIDI BOUSAID	1991
18	BEN AROUS	HAMMAM CHOTT	1991
19	NABEUL	MENZEL BOUZELFA	1991
20	MANOUBA	MANOUBA	1992
21	MANOUBA	DENDEN	1992
22	BEN AROUS	RADES	1992
23	BEN AROUS	BOUMHEL	1992
24	BEN AROUS	BASSATINE	1992
25	NABEUL	KORBA	1993
26	SOUSSE	HAMMAM SOUSSE	1993
27	NABEUL	DAR CHAABANE	1994
28	SOUSSE	AKKOUDA	1994
29	NABEUL	MAAMOURA	1996
30	NABEUL	BENI KHIAR	1996
31	ARIANA	ETTADHAMEN	1997
32	MANOUBA	DOUAR HICHER	1997
33	NABEUL	TAZARKA	1997
34	NABEUL	SOLIMAN	2001
35	MANOUBA	OUED ELLIL	2001
36	BEN AROUS	FOUCHANA	2002
37	MONASTIR	KSAR HELAL	2002
38	ARIANA	RAOUED	2004
39	ARIANA	SOUKRA	2004
40	ARIANA	MINIHLA	2004
41	BEN AROUS	MHAMEDIA	2004
42	MONASTIR	MOKNINE	2004
43	MONASTIR	SAYADA	2004
44	NABEUL	GROMBALIA	2004
45	SOUSSE	KALAA KEBIRA	2004
46	SOUSSE	M'SAKEN	2004
47	SOUSSE	MESSAADINE	2004
48	MAHDIA	MAHDIA	2004
49	SFAX	SFAX	2004
50	MONASTIR	LAMTA	2005
51	MONASTIR	SAHLINE-MOATMAR	2005
52	NABEUL	SOMMAA	2005
53	SOUSSE	ENFIDHA	2005
54	MONASTIR	KHNIS	2006
55	NABEUL	BOU ARGOUB	2006
56	SOUSSE	KALAA SGHIRA	2006

N°	GOVERNORAT	COMMUNE	Mise en gaz
57	TUNIS	SIDI HSINE	2007
58	MANOUBA	MORNAGUIA	2007
59	MONASTIR	BEMBLA-MENARA	2007
60	MONASTIR	TEBOULBA	2007
61	MONASTIR	BOUHJAR	2007
62	NABEUL	BENI KHALED	2007
63	SOUSSE	EZZOUHOUR	2007
64	SFAX	THYNA	2007
65	KASSERINE	KASSERINE	2007
66	GABES	GABES	2007
67	NABEUL	ZAQUIET JEDIDI	2008
68	SOUSSE	BOUFICHA	2008
69	SFAX	GREMDA	2008
70	BEN AROUS	NAASSEN	2008
71	BEN AROUS	KHLEDIA	2008
72	MONASTIR	JEMMEL	2008
73	MONASTIR	KSIBET EL MEDIOUNI	2008
74	SOUSSE	SIDI BOU ALI	2008
75	MAHDIA	EL JEM	2008
76	MONASTIR	BANNANE-BOUTHER	2009
77	MONASTIR	SIDI AMEUR	2009
78	MONASTIR	MENZEL HAYET	2009
79	SFAX	CHIHIA	2009
80	SFAX	SAKIET EZZIT	2009
81	SFAX	EL AIN	2009
82	SFAX	SAKIET EDDEYER	2009
83	KASSERINE	THELA	2009
84	KASSERINE	FERIANA	2009
85	ZAGHOUAN	ZAGHOUAN	2009
86	ZAGHOUAN	ZRIBA	2009
87	ZAGHOUAN	JBEL OUEST	2009
88	SFAX	EL GHRABA	2009
89	MONASTIR	BEKALTA	2010
90	MONASTIR	ZERAMDINE	2010
91	SOUSSE	ZAQUIT SOUSSE	2010
92	SOUSSE	KSIBET THRAYET	2010
93	MAHDIA	SOUASSI	2010
94	MAHDIA	REJICH	2010
95	ARIANA	SIDI THABET	2011
96	BEN AROUS	MORNAG	2011
97	MONASTIR	MASDOUR	2011
98	MONASTIR	MENZEL NOUR	2011
99	SFAX	AGAREB	2011
100	KAIROUAN	KAIROUAN	2011
101	MANOUBA	BORJ EL AMRI	2012
102	NABEUL	TAKELSA	2012
103	MONASTIR	TOUZA	2012
104	GABES	GHANNOUCH	2012
105	SOUSSE	HERGLA	2013
106	GABES	METOUIA	2013
107	NABEUL	MENZEL TEMIME	2014
108	MANOUBA	JEDAIDA	2015
109	NABEUL	KELIBIA	2015
110	MAHDIA	KSOUR ESSEF	2015
111	MAHDIA	BOUMERDES	2016
112	MONASTIR	ZAQUIET KOUNTECH	2016
113	NABEUL	HAOURIA	2017

N°	GOUVERNORAT	COMMUNE	Mise en gaz
114	GABES	OUEDHREF	2017
115	NABEUL	MENZEL HERR	2018
116	NABEUL	HAMMAM LAGHZEZ	2018
117	LE KEF	SAKIET SIDI YOUSSEF	2018
118	ZAGHOUAN	FAHS	2019
119	MEDENINE	MIDOUN	2019
120	GAFSA	GAFSA	2019
121	MEDENINE	MEDENINE	2020
122	MEDENINE	ZARZIS NORD	2020
123	SFAX	EL AMRA	2020
124	LE KEF	DJERISSA	2021
125	LE KEF	TADJEROUINE	2021



Source : Steg, 2024.

IV. ELECTRICITE

4.1. Faits saillants de l'année 2023

- **Législation, réglementation, nomination**

Concernant le secteur électrique, un arrêté a été publié au Journal officiel au cours de l'année 2023 :

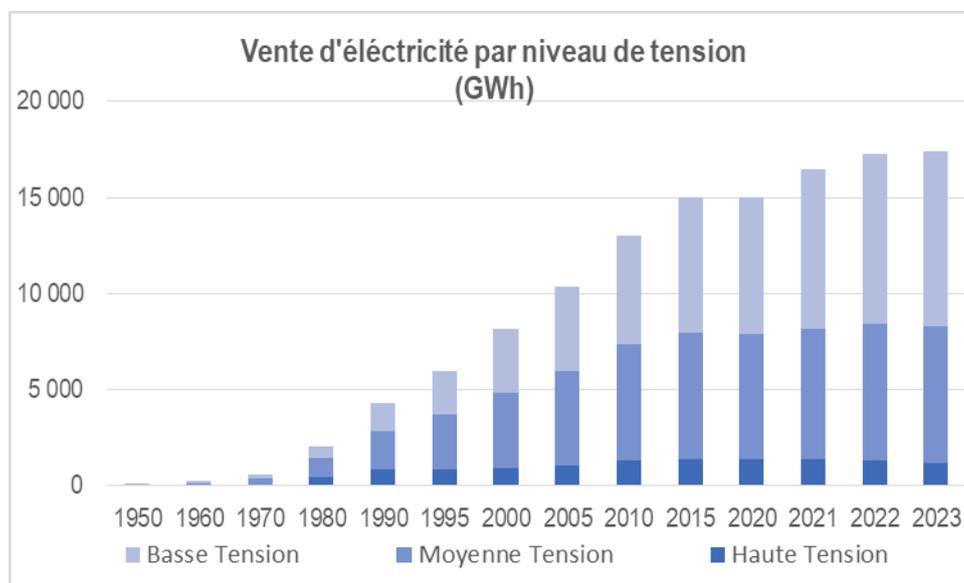
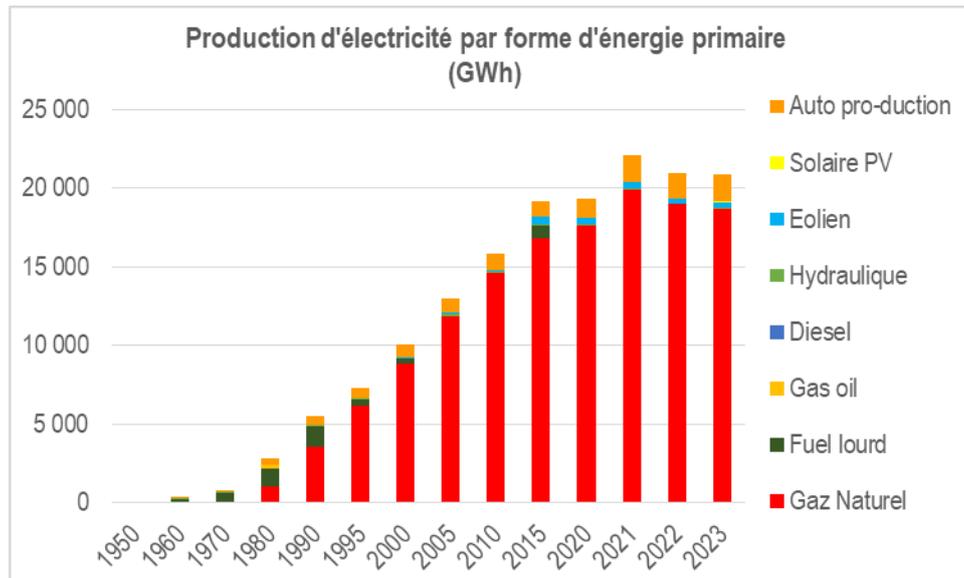
- Arrêté du Chef du Gouvernement du 8 décembre 2023, portant approbation du contrat type de transport de l'électricité produite par les sociétés d'autoproduction d'électricité à partir des énergies renouvelables et d'achat des excédents par la Société tunisienne de l'électricité et du gaz.
- Le 23 septembre 2023, par décision présidentielle, monsieur Fayçal Trifa est nommé PDG de la STEG.

- **Production, consommation, importation**

- La **production** nationale d'électricité, hors auto production thermique, a été de 19,3 TWh, en évolution de -1% par rapport à l'année précédente.
- **La consommation spécifique** globale des moyens de production électrique a été de 200_tep-pcs/GWh, soit une variation de -0,7% par rapport à 2022.
- La **pointe** de consommation électrique a été de 4 825 MW, enregistrée le 20/07/2023 à 12h48.
- Un **blackout** a été enregistré le mercredi 20 Septembre 2023 à 01h11mn, entraînant une coupure générale de l'électricité pendant une durée de 30 minutes à 4 heures.
- Du fait de la limitation aux achats contractuels du gaz algérien, les **achats d'électricité** de l'Algérie restent élevés : 2,5 TWh en 2023 contre 2,6 TWh en 2022, couvrant ainsi 11,5% de l'énergie électrique totale disponible.
- Les **ventes** d'électricité ont été de 17,4 TWh, soit une variation annuelle de +0,6%.

- **Autres faits marquants**

- Les **pertes totales** de transport et de distribution se sont élevées à 4,4 TWh, enregistrant une variation annuelle de -6,4%.
- Le montant des **impayés** au 31 décembre 2023 s'est élevé à 3 611 MD (dont 45% de créances publiques) accusant une évolution annuelle de 23%.
- Connexion au réseau national de trois nouvelles centrales solaires PV : Sidi Ali Ben Oun (1MW), Meknassi (10MW) et Skhira (1MW).
- Projet Elmed d'interconnexion électrique avec la Sicile : courant août, ratification de l'accord garantissant un financement de 307 millions d'euros de la part de la Commission Européenne. L'entrée en exploitation du projet est prévue pour 2026.



4.2. Textes législatifs et réglementaires

- Décret-loi n° 62-8 du 03/04/1962, portant création et organisation de la Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz.
- Loi n° 62-16 du 24/05/1962 : Ratifie le décret-loi n° 62-8, portant création et organisation de la Steg.
- Décret n° 64-9 du 17/01/1964 : Cahier des Charges relatif à la fourniture de l'énergie électrique sur l'ensemble du territoire de la République.
- Loi n° 70-58 du 02/12/1970 : Modifie l'article 4 du décret-loi n° 62-8, portant création et organisation de la Steg.
- Loi n° 96-27 du 01/04/1996 : Complète et modifie le décret-loi n° 62-8, portant création et organisation de la Steg.

- Décret n° 96-1125 du 20/06/1996 : Conditions et modalités d'octroi de la concession de production d'électricité à des personnes privées.
- Loi n° 99-93 du 17/08/1999 : 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 03/12/2002 : Relatif à la cogénération.
- Décret n° 2003-452 du 24/02/2003 : Modifie le décret n° 2002-819.
- Décret n° 2009-2773 du 28/09/2009 : Conditions de transport de l'électricité produite à partir des énergies renouvelables et de la vente de ses excédents à la STEG ; abrogé par l'article 49 du décret gouvernemental n°2016-1123 du 24/08/2016.
- Décret n° 2009-3377 du 02/11/2009 : Modifie et complète le décret n° 2002-3232, relatif à la cogénération.
- Décret n° 2010-2859 du 01/11/2010 : Les avantages fiscaux prévus par l'article 52 du code d'incitation aux investissements sont accordés à la STEG.
- Décret n° 2010-3586 du 28/12/2010 : 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 11/05/2015 : ouvre la porte à la production d'électricité en vue de sa vente intégrale à la STEG.
- Décret gouvernemental n° 2018-450 du 18/05/2018, 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 gouvernemental n° 2016-1123 du 24/08/2016 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 gouvernemental 2020-105 du 20/02/2020 pour tenir compte de la loi relative à l'amélioration du climat des affaires.

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 dans le tableau 4.1 ci-dessous.

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

	1950	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	2022	2023
Nombre d'abonnés par tension d'alimentation													
HT			3	7	12	13	18	18	18	21	21	20	20
MT	624	882	1 243	3 896	7 661	9 336	11 435	13 888	15 561	17 477	20 007	20 711	21 256
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	4 213 725	4 398 322	4 472 737
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	4 233 753	4 419 053	4 494 013
Puissance installée (MW) (*)													
TV	38	70	168	548	830	830	1 145	1 090	1 090	1 040	660	660	660
TG				319	534	487	804	1 188	1 559	1 772	2 879	2 500	2 468
CC						364	364	835	835	2 110	2 083	2 528	2 528
HYD		26	29	28	61	61	61	63	63	63	62	62	62
Eolien							11	19	53	240	240	230	229
Diesel	14	18	18	3	2	2							
PV											10	34	46
Total	51	115	215	898	1 427	1 744	2 385	3 195	3 600	5 225	5 934	6 014	5 982
(*) Puissance nette à partir de 2017, hors autoproduction													
Longueurs de lignes (km)													
Transport	400 kV									208	210	210	210
	225 kV				595	920	994	1 236	2 532	2 792	2 790	2 902	2 980
	150 kV			694	958	1 345	1 445	1 490	1 728	1 884	2 157	2 331	2 320
	90 kV		307	307	461	800	826	968	1 071	1 189	1 285	1 350	1 344
	Total		307	1 001	2 014	3 065	3 265	3 694	5 331	5 865	6 440	6 793	6 786
Distribution	HTA	1910	3415	5 500	9 725	20 632	29 511	38 742	46 311	50 634	56 576	62 115	64 617
	BT	1 616	2 776	6 300	13 459	36 146	52 719	69 968	84 003	92 860	108 514	121 074	125 042
	Total	3 526	6 191	11 800	23 184	56 778	82 230	108 710	130 314	143 494	165 090	183 189	189 657

	1950	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	2022	2023
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	18 986	18 708
Fuel lourd	(*) 121	206	637	1 144	1 260	382	292	3	2	873	0,4		
Gas oil				221	6	12	6	2	1	1	0,5	0	0,1
Diesel	20	21	2	3	0,2	0,1							
Hydraulique		47	41	23	44	39	64	145	50	70	45	15	9
Eolien							23	42	138	448	474	322	338
Solaire PV												31	72
Auto production		42	115	381	637	680	874	939	1 024	1 009	1 220	1 625 ^e	1 717 ^e
Tunisie	141	316	796	2 810	5 535	7 306	10 096	13 007	15 819	19 174	19 362	20 979	20 842
<i>(*) En 1950 l'énergie primaire de Goulette I est un mix de charbon (8%), lignite (19%) et fuel Oil (73%)</i>													
Consommation fournie par la Steg, par tarif souscrit (GWh)													
Haute Tension (*)				466	842	851	909	1 032	1 293	1 408	1 377	1 286	1 184
Moyenne Tension	76	144	399	959	2 028	2 828	3 905	4 915	6 052	6 531	6 489	7 143	7 121
Basse Tension	44	89	178	645	1 466	2 265	3 340	4 415	5 670	7 052	7 171	8 870	9 086
Total	120	233	577	2 070	4 336	5 944	8 153	10 362	13 015	14 991	15 037	17 299	17 391
<i>(*) Le tarif HT est institué en 1976</i>													

Sources : STEG, ONEM

NB : 1. Données de la Rétrospective complétées par celles des années 2017 à 2023.

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

3. Autoproduction estimée par l'ONEM pour 2022 et 2023.

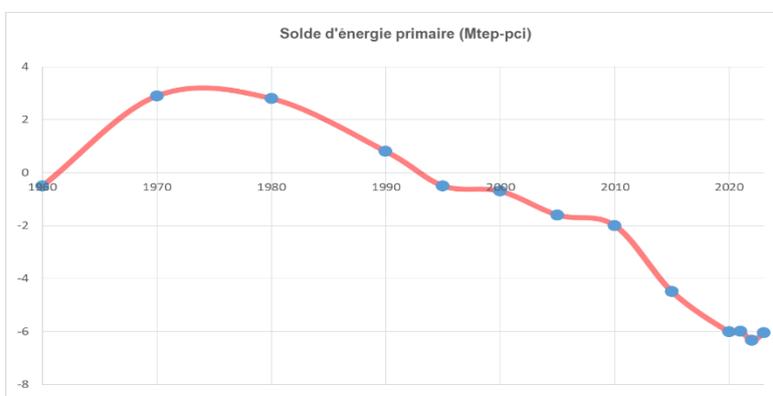
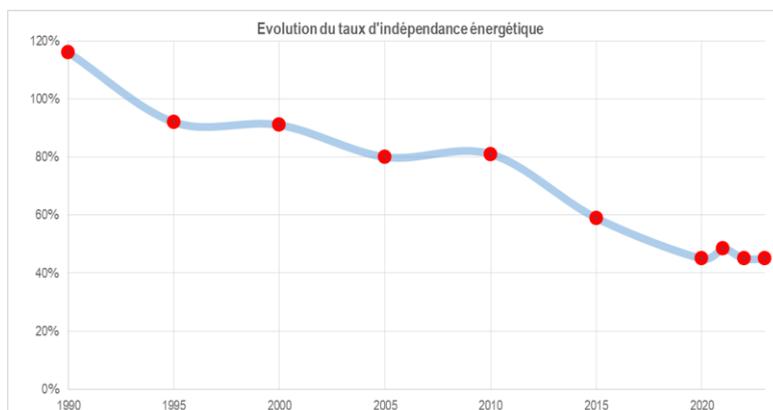
V. TRANSITION ENERGETIQUE, ENERGIES RENOUVELABLES & EFFICACITE ENERGETIQUE

5.1. Faits saillants de l'année 2023

- **Législation, réglementation, nomination**

- Décret n° 2023-86 du 2 février 2023, portant modification du décret gouvernemental n°2017-983 du 26 juillet 2017, fixant les règles d'organisation, de fonctionnement et les modalités d'intervention du fonds de la transition énergétique.
- Arrêté du Chef du Gouvernement du 8 décembre 2023, portant approbation du contrat type de transport de l'électricité produite par les sociétés d'autoproduction d'électricité à partir des énergies renouvelables et d'achat des excédents par la Société tunisienne de l'électricité et du gaz.
- Décision du Ministère de l'Industrie, des Mines et de l'Energie en date du 12 décembre 2023 et relative aux tarifs de transport et d'achat des excédents : tarifs transport : HT/HT : 25 mil/kWh, MT/MT : 39 mil/kWh, HT/MT ou MT/HT : 54 mil/kWh ; tarif de rachat des excédents : 80 mil/kWh et tarif de report : 43 mil/kWh.

- **Bilan énergétique** : Le **déficit** énergétique³ est estimé à 6,05 Mtep en 2023, contre 6,35 Mtep en 2022⁴. Ainsi, le **taux de dépendance** énergétique se maintient à 55% en 2023.



	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	2022	2023
Mtep	-0,5	2,9	2,8	0,8	-0,5	-0,7	-1,6	-2,0	-4,5	-6,0	-6,3	-6,1

Sources : AIE, INS, ONEM.

³ Calculé à partir du bilan énergétique national tel que publié par l'ONEM.

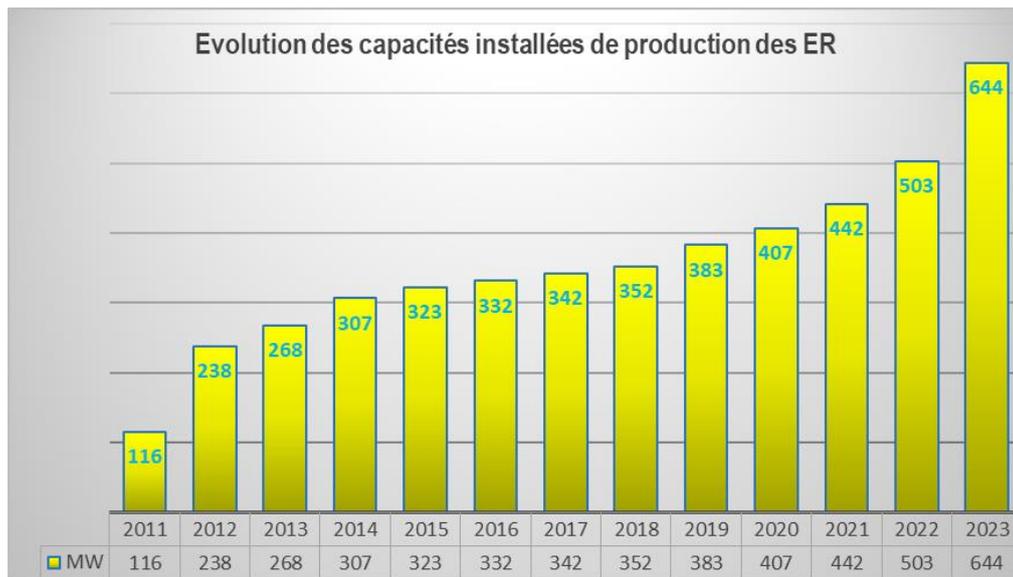
⁴ Selon les standards internationaux d'élaboration du bilan énergétique. Valeur provisoire pour 2023.

- **Efficacité énergétique** : En 2023, l'intensité énergétique est estimée à 230 tep par million US\$-2015 de produit intérieur brut, en légère amélioration par rapport à l'année précédente (240 tep/M\$-2015).

Mise en valeur des énergies renouvelables : En 2023, les énergies renouvelables hors biomasse (hydraulique, éolienne et solaire) ont représenté 2,7% de la production d'énergies primaires.

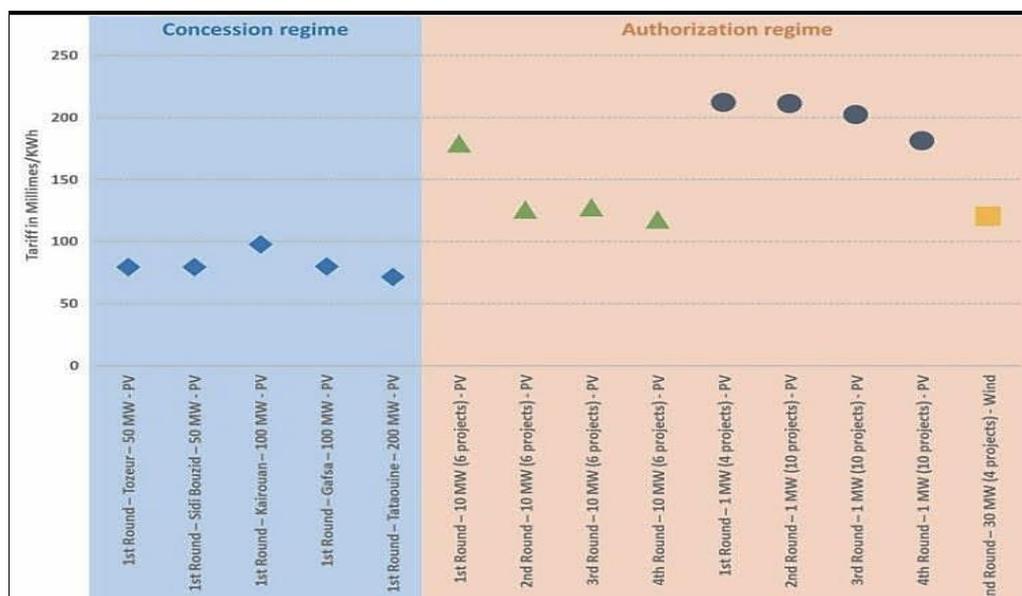
Au cours de l'année, mise en service de 3 nouvelles centrales PV dans le cadre du régime des autorisations : Sidi Ali Ben Oun (1MW), Meknassi (10MW) et Skhira (1MW).

A fin 2023, la capacité totale installée d'énergies renouvelables a atteint 644 MW dont 245 MW d'éolien (STEG), 62 MW d'hydraulique (STEG), 45 MW de photovoltaïque (20 MW STEG plus 25 MW régime des autorisations) et 292 MW d'autoproduction photovoltaïque. L'évolution de ces capacités en MW est illustrée dans le graphe suivant.

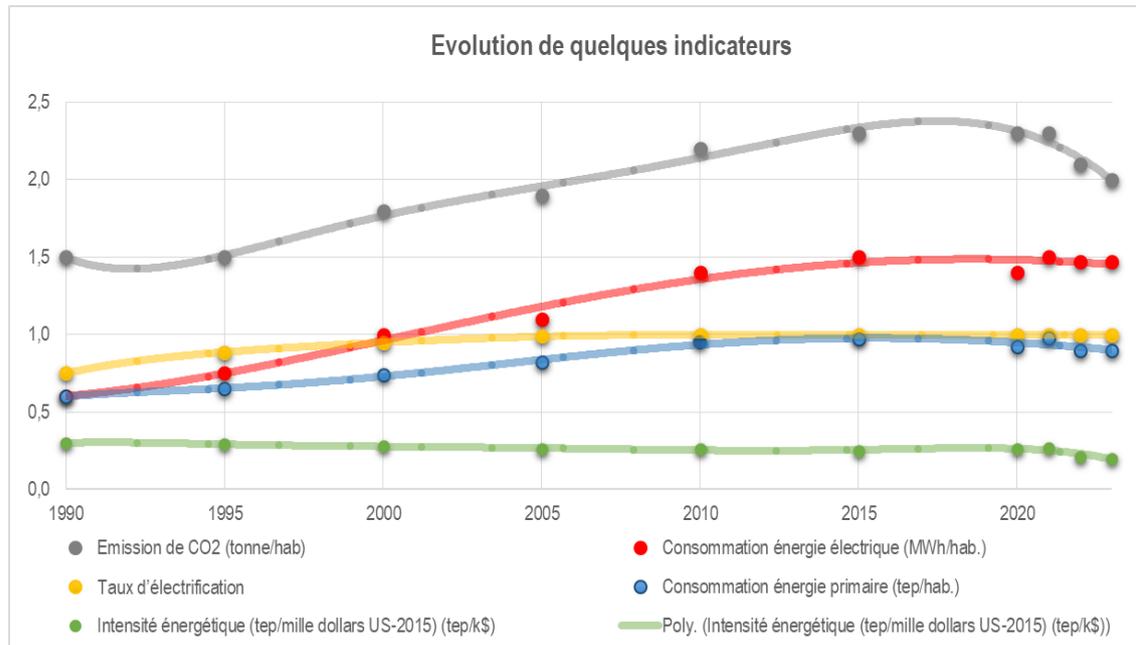


- **Projets en cours** : Au 31/12/2023, l'état d'avancement des projets de mise en valeur des énergies renouvelables est récapitulé par le tableau 5.1 ci-après.

La figure suivante illustre les tarifs proposés par les promoteurs des projets pour les régimes des concessions et des autorisations lors des quatre derniers rounds.



- **Autres données de la maîtrise de l'énergie** : L'évolution, de 1990 à 2023, de quelques indicateurs de la maîtrise de l'énergie ainsi qu'un benchmark régional de ces indicateurs sont illustrés par le tableau 5.3 et la figure ci-après.



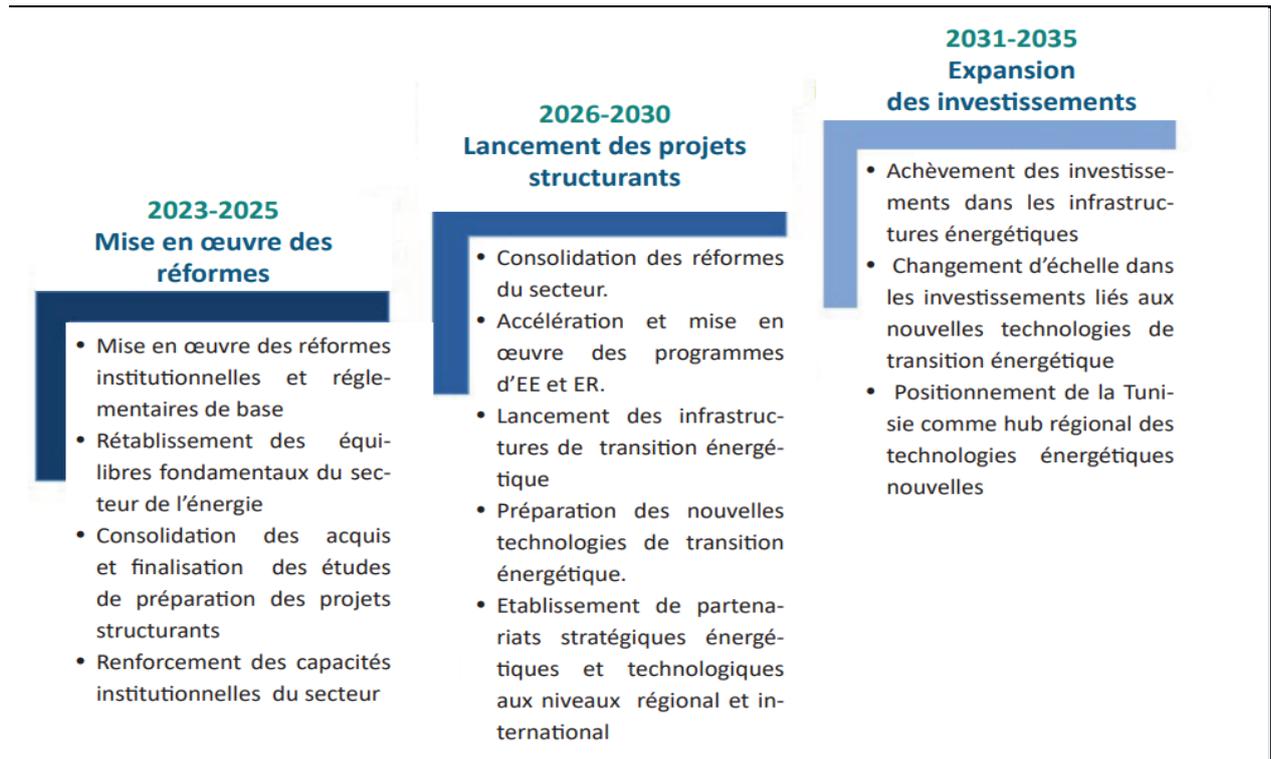
- **Etudes et publications** : Au cours de l'année 2023, deux études stratégiques ont été menées par le ministère en charge de l'énergie : "Stratégie énergétique à l'horizon 2035" et "Stratégie nationale pour le développement de l'hydrogène vert". Les encadrés suivants donnent un aperçu des résultats de ces deux études.

D'autres études du secteur de l'énergie ont été également publiées depuis janvier 2023 :

Etude réalisée par	Intitulé de l'étude	Lien
Banque mondiale	<i>Réformer les subventions à l'énergie pour améliorer la résilience économique</i>	https://documents1.worldbank.org/curated/en/099034203282315663/pdf/IDU07a91275108aea04aa90a8910b9455001fc2f.pdf
Observatoire tunisien de l'économie	<i>La réforme des entreprises publiques sous FMI : La STEG comme cas d'étude</i>	https://www.economie-tunisie.org/sites/default/files/fiche_reforme_steg_fr.pdf
Institut Tunisien des Etudes Stratégiques	<i>Préserver et renforcer notre sécurité énergétique</i>	https://www.ites.tn/post/65c0dbcf66de33898e743636
Banque mondiale	<i>Rapport National sur le Climat et le Développement en Tunisie</i>	https://openknowledge.worldbank.org/server/api/core/bitstreams/eb32ecbe-ddef-42c4-b786-df22cc6c572c/content

Stratégie énergétique à l'horizon 2035

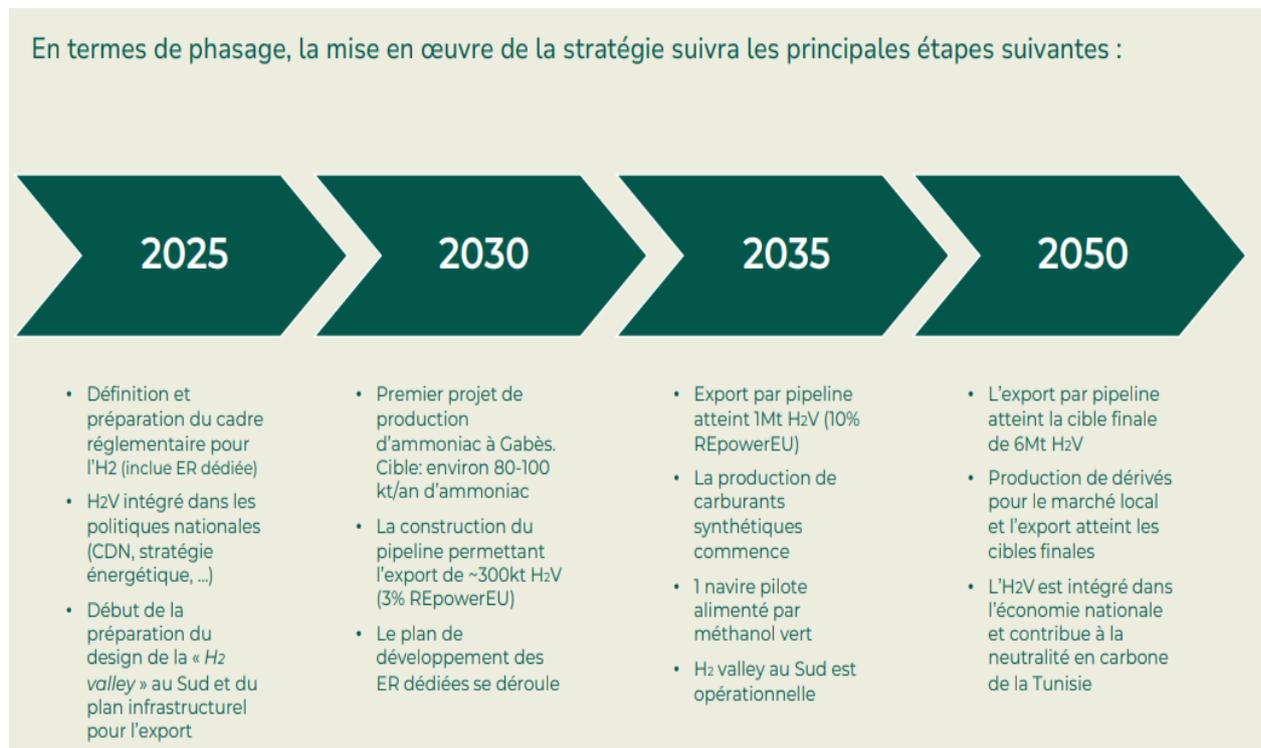
Phasage de la mise en œuvre de la stratégie



Source : https://www.energiemines.gov.tn/fileadmin/docs-u1/synth%C3%A8se_strat%C3%A9gie_2035.pdf

Stratégie nationale pour le développement de l'hydrogène vert

Principales étapes de mise en œuvre de la stratégie



Source : https://www.energiemines.gov.tn/fileadmin/docs-u1/Re%CC%81sume%CC%81_stratei%CC%80gie_nationale MIME-WEB.pdf

5.2. Textes législatifs et réglementaires

- Loi n° 84-84 du 31/12/1984, 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 25/04/1985, portant encouragement de la recherche de la production et de la commercialisation des énergies renouvelables.
- Décret-loi n° 85-8 du 14/09/1985, relative à l'économie d'énergie.
- Loi n° 1985-92 du 22/11/1985, ratifiant le décret-loi n° 85-8 du 14/09/1985 relative à l'économie d'énergie. Décret n° 86-96 du 16/01/1986, portant organisation et fonctionnement de l'Agence pour la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 87-50 du 13/01/1987, portant institution des audits énergétiques obligatoires et périodiques.
- Loi n° 90-62 du 24/07/1990, relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 91-1918 du 16/12/1991, portant organisation et fonctionnement de l'AME.
- Décret n° 94-537 du 10/03/1994, 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 26/12/1994, 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 24/04/1995, 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 18/12/1998, relatif à l'agence nationale des énergies renouvelables (ANER).
- Décret n° 2000-1124 du 22/05/2000, portant organisation administrative et financière de l'ANER.
- Décret n° 2000-2340 du 10/10/2000, fixant les attributions de l'ANER.
- Décret n° 2001-329 du 23/01/2001, modifie le décret n° 87-50 et institue des audits énergétiques obligatoires et périodiques.
- Décret n° 2002-174 du 28/01/2002, 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° 2002-819 du 17/04/2002, 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° 2002-3232 du 03/12/2002, relatif à la cogénération.
- Décret n° 2004-795 du 22/03/2004, 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 26/04/2004, fixant les attributions de l'Agence Nationale des Energies Renouvelables.
- Décret n° 2004-2145 du 02/05/2004, relatif à l'étiquetage des équipements, des appareils et des matériels électroménagers.

- Décret n° 2004-1239 du 31/05/2004, 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 02/08/2004, relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2004-2144 du 02/09/2004, 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.
- Loi n° 2005-82 du 15/08/2005, portant création d'un système de maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2005-2234 du 22/08/2005, 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 19/12/2005, 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 03/04/2006, portant modification du décret n° 95-744.
- Loi n° 2006-85 du 25/12/2006, portant loi de finances pour l'année 2007 (désignation des programmes ou projets de l'ANME).
- Loi n° 2009-7 du 09/02/2009, modifiant et complétant la loi n° 2004-72 du 02/08/2004, relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret n° 2009-362 du 09/02/2009, modifiant et complétant le décret n° 2005-2234 du 22/08/2005.
- Décret n° 2009-2269 du 31/07/2009, portant modification du décret n° 2004-2144 du 02/09/2004, 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 28/09/2009, 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 02/11/2009, modifie et complète le décret n° 2002-3232, relatif à la cogénération.
- Décret n° 2010-144 du 01/02/2010, 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 25/10/2010, portant approbation des statuts de l'agence internationale pour les énergies renouvelables.
- Loi n° 2015-12 du 11/05/2015, relative à la production de l'électricité à partir des énergies renouvelables.
- Décret gouvernemental n°2016-1123 du 24/08/2016, 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 26/07/2017, relatif à la fixation des règles d'organisation et de gestion et les modalités d'intervention du Fonds de Transition Énergétique.
- Loi n°2019-47 du 29/05/2019, dite *loi transversale*, portant amélioration du climat des affaires.

- Décret gouvernemental n°2020-105 du 25/02/2020, amendant et complétant le décret gouvernemental de 2016.
- Décret-loi n° 2021-14 du 14/12/2021, portant approbation de la convention de concession de production d'électricité et de l'accord d'occupation du terrain et leurs annexes de la « *centrale photovoltaïque de Mezzouna* ».
- Décret-loi n° 2021-15 du 14/12/2021, portant approbation de la convention de concession de production d'électricité et de l'accord d'occupation du terrain et leurs annexes de la « *centrale photovoltaïque de Tozeur* ».
- Décret-loi n° 2021-16 du 14/12/2021, portant approbation de la convention de concession de production d'électricité et de l'accord d'occupation du terrain et leurs annexes de la « *centrale photovoltaïque de Segdoud* ».
- Décret-loi n° 2021-19 du 22/12/2021, portant approbation de la convention de concession de production d'électricité et de l'accord d'occupation du terrain et leurs annexes de la « *centrale photovoltaïque de Metbassta* ».
- Décret-loi n° 2021-20 du 22/12/2021, portant approbation de la convention de concession de production d'électricité et de l'accord d'occupation du terrain et leurs annexes de la « *centrale photovoltaïque de Borj Bourguiba* ».
- Décret-loi n° 2021-22 du 30/12/2021, portant approbation de l'adhésion de la République tunisienne à l'accord cadre portant création de *l'Alliance solaire internationale* signé à New Delhi le 14/10/2021.
- Décret-loi n° 2022-12 du 21/02/2022, portant modification de la loi n° 2004-72 du 2 août 2004, relative à la maîtrise de l'énergie. Article premier - Sont modifiées les dispositions des articles 7, 8 et 9 de la loi n° 2004-72 du 2 août 2004 relative à la maîtrise de l'énergie.
- Décret Présidentiel n° 2022-299 du 28/03/2022, portant extension de la durée de validité des accords de principe accordés aux projets de production d'électricité à partir d'énergies renouvelables dans le cadre du régime d'autorisation avant le 31 décembre 2020.
- Décret n° 2023-86 du 2 février 2023, portant modification du décret gouvernemental n°2017-983 du 26 juillet 2017, fixant les règles d'organisation, de fonctionnement et les modalités d'intervention du fonds de la transition énergétique.

Tableau 5.1 : Etat d'avancement des projets de mise en valeur des énergies renouvelables (situation au 31/12/2023)

FILIERE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE	CONCESSION	Appel d'offre de 500 MW Sites proposés par l'Etat : Tozeur (50MW), Sidi Bouzid (50MW), Gafsa (100MW), Kairouan (100MW) et Tataouine (200MW)	Kairouan : signature des accords de financement le 26 septembre 2023, démarrage des travaux prévu le premier trimestre de 2024. Les autres projets sont en phase avancée de bouclage financier, d'études environnementales et sociales.
		Appel d'offres de 800 MW (sites proposés par les promoteurs)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 8 projets d'une capacité individuelle par projet plafonnée à 100 MW Avec des délais de soumission compris entre le premier trimestre de 2024 et septembre 2025
		Appel d'offres de 2 centrales PV (sites de l'Etat)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 2 centrales à Gabès et Sidi Bouzid
	AUTORISATION	Appel à projet d'avril 2017	Octroi de 10 accords de principe (4 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW). Mise en service de 4 projets, dont en 2023 : - Sidi Ali Ben Oun : 1 MW en avril 2023 - Meknassi : 10 MW en avril 2023 Les autres projets sont en phase de construction ou de recherche de financement et une lettre de confort a été octroyée par le ministère en août 2022
		Appel à projet de mai 2018	Octroi de 16 accords de principe (10 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW) ; Mise en service de 3 projets, dont en 2023 : - 1 MW à Skhira est en production depuis aout 2023. Les autres projets sont en phase de construction ou de recherche de financement et une lettre de confort a été octroyée par le ministère en août 2022.
		Appel à projet de juillet 2019	16 projets autorisés ((6 projets de 10 MW, 10 projets de 1 MW) Les autres projets sont en phase de recherche de financement et une lettre de confort a été octroyée par le ministère en Août 2022 pour faciliter le financement des projets.
		Appel à projet d'août 2020	Octroi de 12 accords de principes (5 projets de 10 MW, 7 projets de 1 MW)
	AUTOPRODUCTION	Basse tension	217 MW installés
		MT/HT	313 autorisations octroyées pour une puissance totale de 92MW
	STEG	Centrale PV Tozeur-1 de 10 MW	Mise en service en 2022
		Centrale PV Tozeur-2 de 10MW	Mise en service en 2022
EN O L	CONCESSION	Appel d'offre de 300 MW	Recrutement d'un bureau pour effectuer la campagne de mesure

		Sites proposés par l'Etat : Djebel Abderrahmen (200MW) et Djebel Tbagha (100MW)	
		Appel d'offre de 200 MW Sites proposés par les promoteurs	Appel d'offre infructueux ; restructuration en cours.
		Appel d'offres de 600 MW (Sites proposés par les promoteurs)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 8 projets d'une capacité individuelle par projet plafonnée à 75 MW
	AUTORISATION	Appel à projet de janvier 2019	4 projets autorisés de 30 MW chacun Création de 2 sociétés de projet

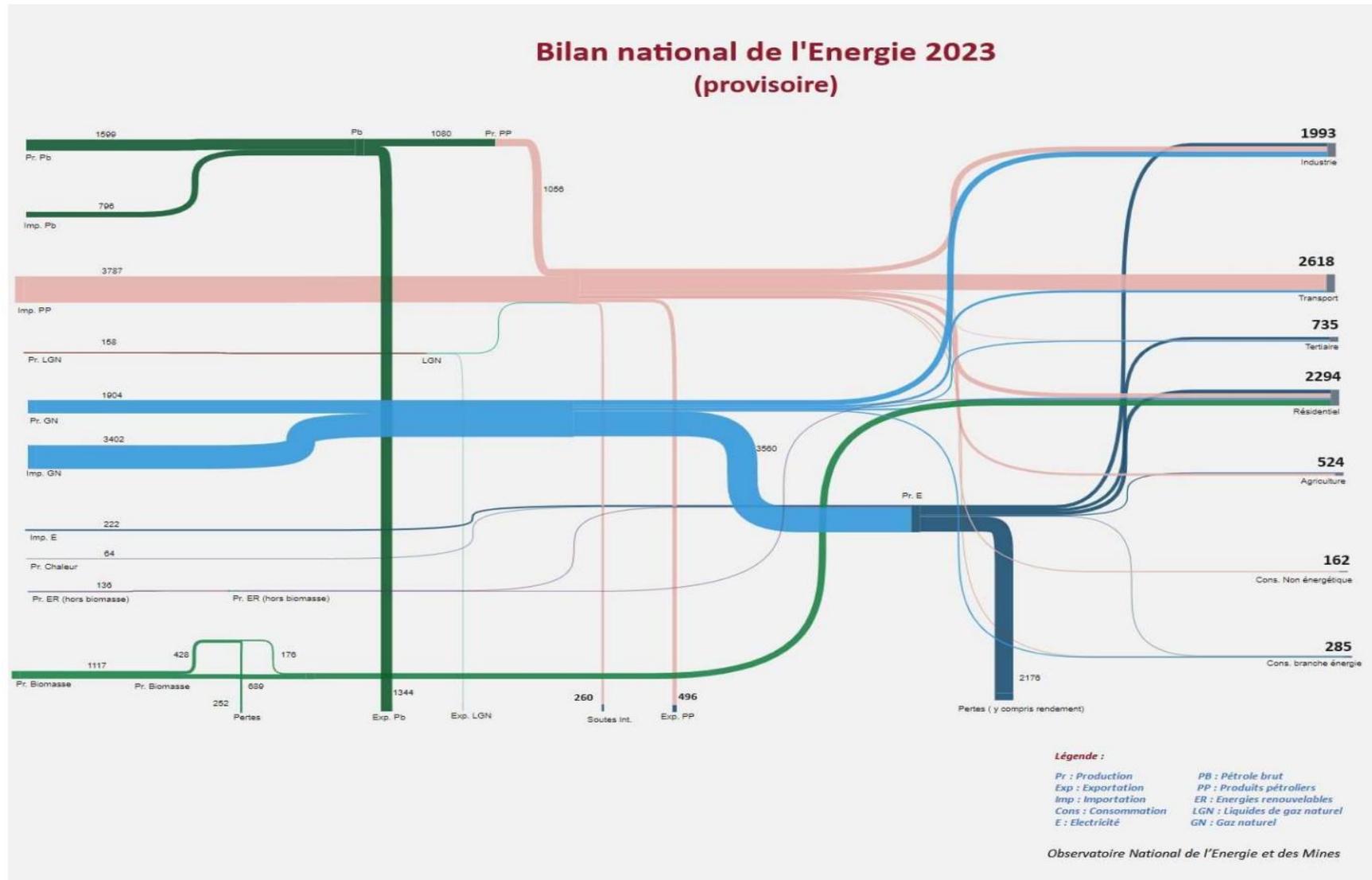
Source : ONEM.

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, 2020 et 2022 ainsi que l'évolution de quelques indicateurs et un benchmark de ces indicateurs :

- Figure 5.1 : Bilan national d'énergie 2023
- Tableau 5.2 : Bilan énergétique 2023
- Tableau 5.3 : Evolution de quelques indicateurs et benchmark

Figure 5.1 : Bilan national d'énergie 2023



Source : ONEM, 2024.

Tableau 5.2 : Bilan énergétique 2023

<i>(données en ktep-pci)</i>	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants et déchets	Energies renouvelables	Électricité & chaleur	Total
Production		1 757		1 904	1 117	136	64	4 977
Importations		796	3 787	3 402			222	8 206
Exportations		-1 392	-496				-7	-1 894
Soutes internationales			-260					-260
Variations de stocks		-24	22					-2
Consommation totale d'énergie	0	1 137	3 053	5 306	1 117	136	279	11 028
Transferts		-105	105					0
Centrales électriques			-12	-3 560		-72	1 758	-1 886
Raffinerie de pétrole		-1 080	1 056					-24
Autres transformations					-252			-252
Consommation interne		-1	-49	-169			-66	-285
Pertes & différence statistique		48	115	-47			-373	-257
Consommation totale finale	0	0	4 268	1 530	865	64	1 598	8 325
Industrie			744	759	3		487	1 993
Transport			2 297	315*			6	2 618
Résidentiel			628	238	844	60	524	2 294
Services publics et commerciaux			92	181	18	4	441	735
Agriculture & pêche			345	38			141	524
Utilisations non énergétiques			162					162

Source : ONEM, 2024 (version provisoire).

*NB : Consommation de gaz par les stations de compression du Transmed.

Tableau 5.3 : Evolution de quelques indicateurs et benchmark

	Unités	1990	2000	2005	2010	2015	2020	2022	2023
Consommation énergie primaire par habitant	tep/hab.	0,60	0,74	0,82	0,95	0,97	0,91	0,96	0,90
Consommation énergie électrique par habitant	MWh/hab.	0,60	1,0	1,1	1,4	1,5	1,4	1,47	1,43
Emission de CO ₂ par habitant	ton/hab.	1,5	1,8	1,9	2,2	2,3	2,3	2,0	1,9
Part des énergies renouvelables dans la consommation d'EP	%	0,1%	0,1%	0,2%	0,4%	0,9%	1,3%	1,1%	1,2%
Intensité énergétique (tep/mille dollars US-2015)	tep/k\$	0,30	0,28	0,26	0,26	0,25	0,26	0,24	0,23
Taux d'électrification	%	75%	94,6%	99,0%	99,5%	99,7%	99,9%	99,9%	99,9%
Indépendance énergétique	%	116%	91%	80%	81%	59%	46%	45%	45%

Benchmark de l'année 2020	Unités	Tunisie	Algérie	Maroc	Portugal	Espagne	France	Italie	Malte
Consommation énergie primaire par habitant	tep/hab.	0,91	1,4	0,57	2,0	2,3	3,2	2,3	1,3
Consommation énergie électrique par habitant	MWh/hab.	1,4	1,6	0,91	4,9	5,1	6,6	5,0	4,6
Emission de CO ₂ par habitant	tonne/hab.	2,3	3,1	1,69	3,6	4,1	3,8	4,6	3,0
Part des énergies renouvelables dans la consommation d'EP	%	1,3%	0,2%	7,5%	29%	17%	13%	19%	3,1%
Intensité énergétique (tep/mille dollars US-2015)	tep/k\$	0,26	0,36	0,20	0,10	0,09	0,08	0,07	0,05
Taux d'électrification	%	99,9%	99,8%	99,9%	100%	100%	100%	100%	100%
Indépendance énergétique	%	46%	228%	8%	30%	32%	55%	26%	4%

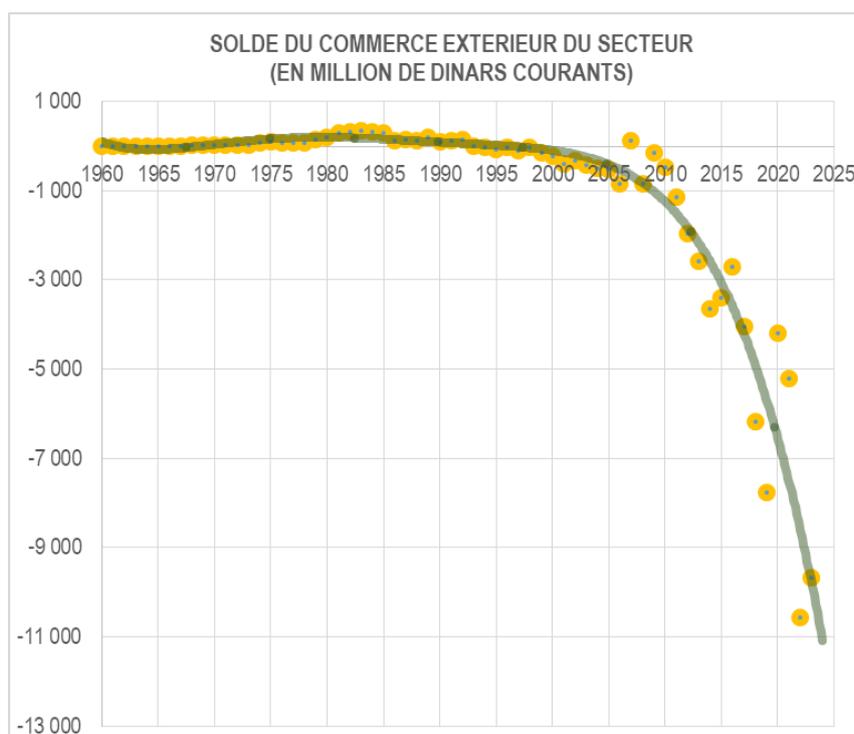
Sources : AIE, INS, ONEM, BM.

NB : Les données de 2023 sont provisoires.

VI. AUTRES DONNEES DU SECTEUR DE L'ENERGIE

Principaux faits saillants

- En 2022, la **valeur ajoutée** du secteur de l'énergie s'est élevée à 5,98 milliards de dinars et a représenté 4,5% du produit intérieur brut, contre 4,6% en 2015 et 7,1% en 2010.
- En 2022, les **investissements** du secteur se sont élevés à 2,56 milliards de dinars, correspondant à 11% du montant total des investissements, contre 12% en 2015 et 17% en 2010.
- En 2023, le **déficit du commerce extérieur** du secteur a atteint 9,7 milliards de dinars et a représenté 57% du déficit total du commerce extérieur ; ce déficit est en baisse de 9% par rapport à l'année précédente.



- En 2023, le montant de la **subvention** de l'énergie, alloué par la Loi des finances, a atteint 7,0 milliards de dinars (soit 4,4% du PIB contre 5,3% en 2022), en baisse de 7 % par rapport à l'année précédente.
- En 2023, le **cours annuel moyen** du baril de Brent a été de 82,6 \$US contre 101,2 \$US en 2022.
- Le **taux de change** annuel moyen du dinar a été de 3,11 D/\$US, contre 3,10 D/\$US en 2022.

	1960	1970	1980	1990	2000	2010	2015	2020	2021	2022	2023
\$/baril	1,6	1,2	35,5	22,2	28,5	78,9	52,3	41,7	70,7	101,2	82,6
\$US/Dinar	0,420	0,526	0,418	0,826	1,372	1,433	1,962	2,811	2,796	3,105	3,107

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
2021	3 444	1 587	5 031	13 273	31 931	45 820	26 146	8 614	130 815
2022	5 080	897	5 977	14 943	28 600	57 786	27 276	3 834	133 416
2023									

Sources : INS, BCT, MP.

(*) Energie = total hydrocarbures plus électricité

NB : Données définitives 2023 non encore disponibles.

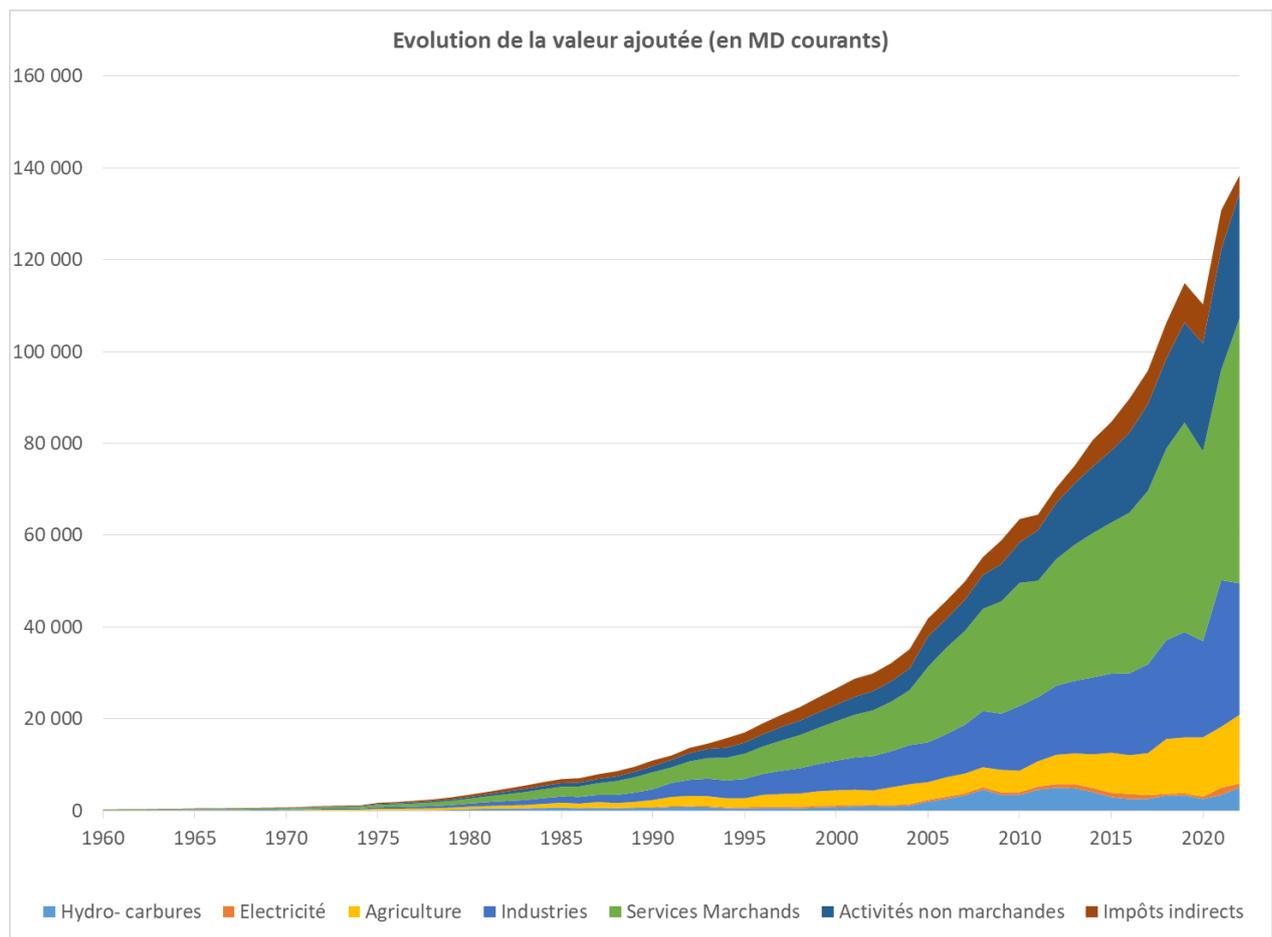


Tableau 6.2 : Commerce extérieur (en millions de dinars courants)

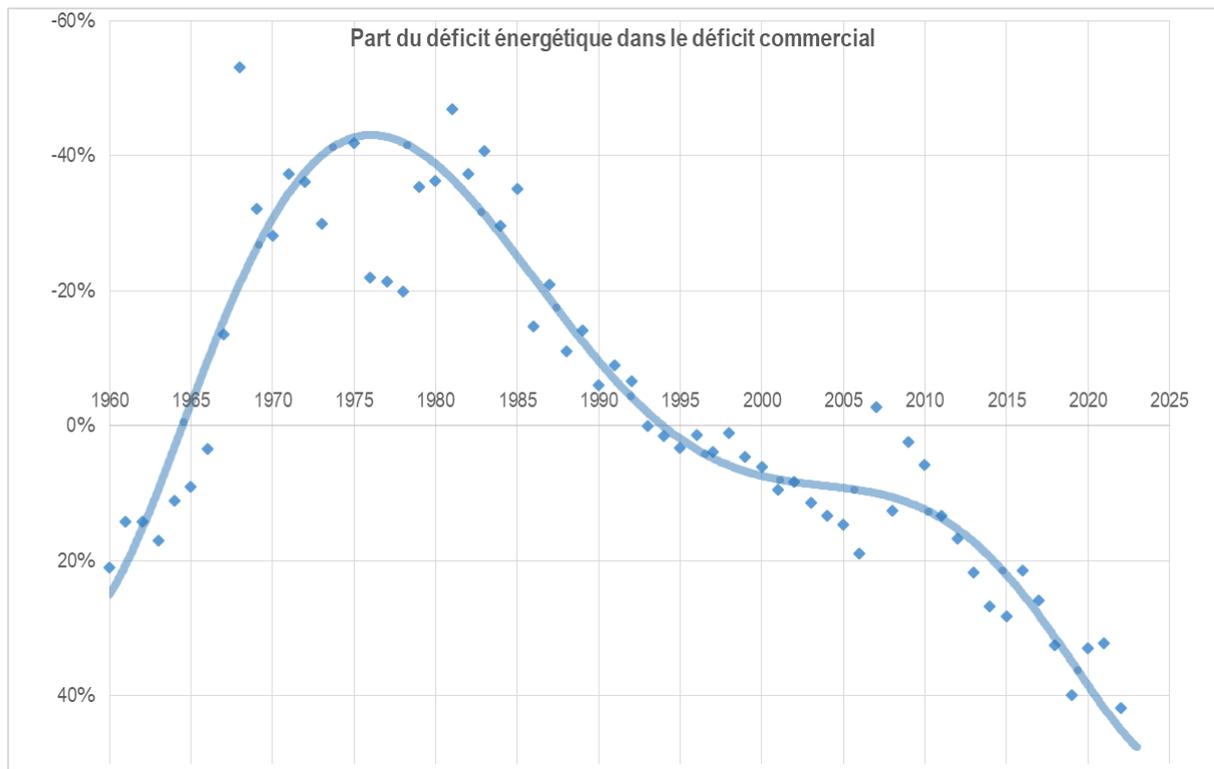
	IMPORTATIONS					EXPORTATIONS				SOLDE		
	Charbon	Pétrole	Gaz	Produits	Energie	National	Pétrole	Produits	Energie	National	Energie	National
1960	0,4			5,8	6	80				50	-6,3	-30
1961					6	88				46	-6	-42
1962					6	91				49	-6	-42
1963					7	94				53	-7	-41
1964	1	4		1	6	111				57	-6	-54
1965	0,3	5		0,5	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 (MD)						EXPORTATIONS (MD)				SOLDE (MD)	
	Charbon	Pétrole	Gaz	Produits divers*	Energie	National	Pétrole	Produits divers	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
2021	15	1 912	1 489	4 850	8 266	62 865	2 140	907	3 047	46 654	-5 219	-16 211
2022	18	2 446	3 573	9 097	15 134	82 789	2 622	1 946	4 568	57 557	-10 566	-25 232
2023	18	1 566	3 875	8 037	13 496	79 146	2 458	1 372	3 830	62 077	-9 666	-17 069

Sources : INS, BCT NB : Données 2021 à 2023 provisoires.

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.

* Produits & divers = produits pétroliers et électricité



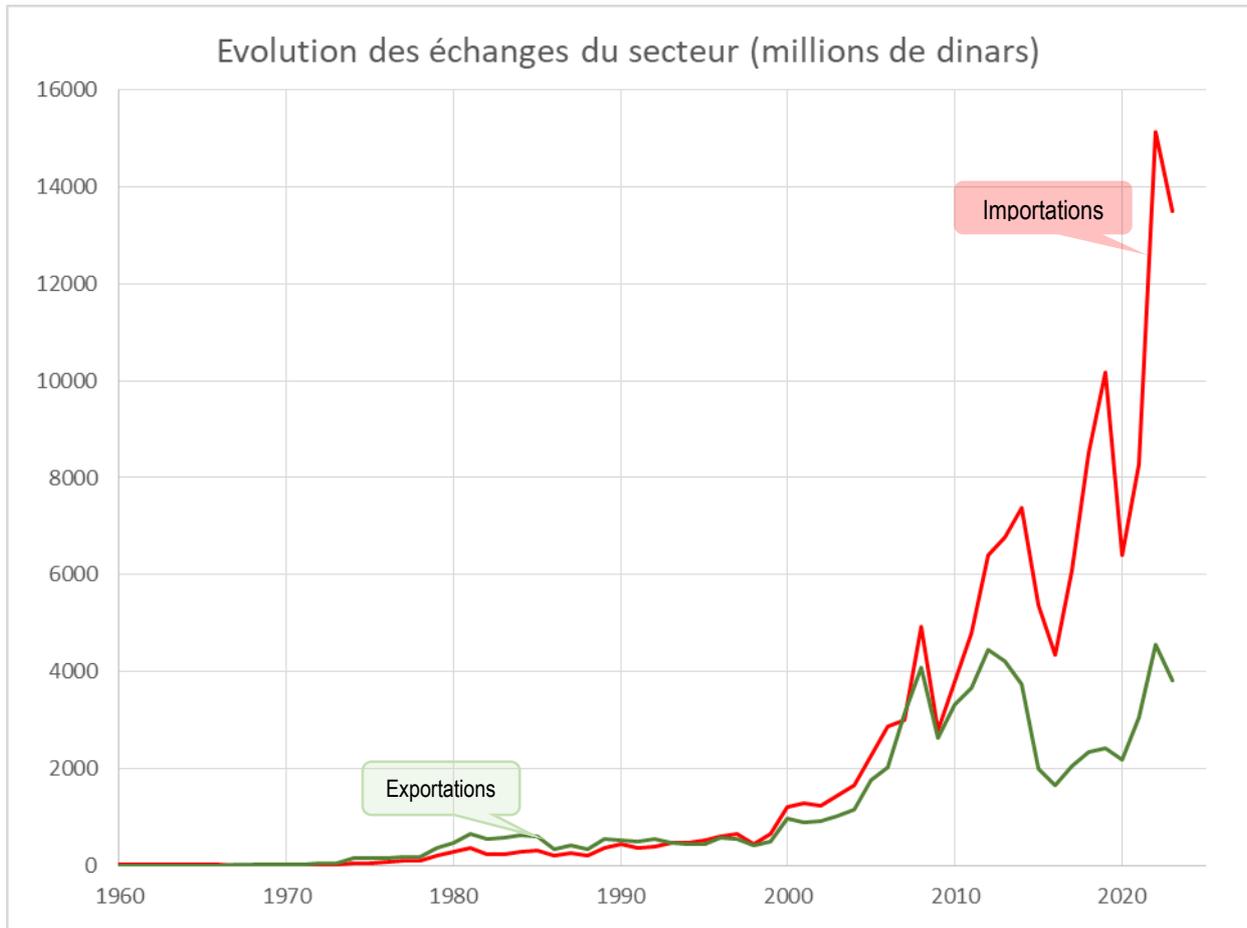


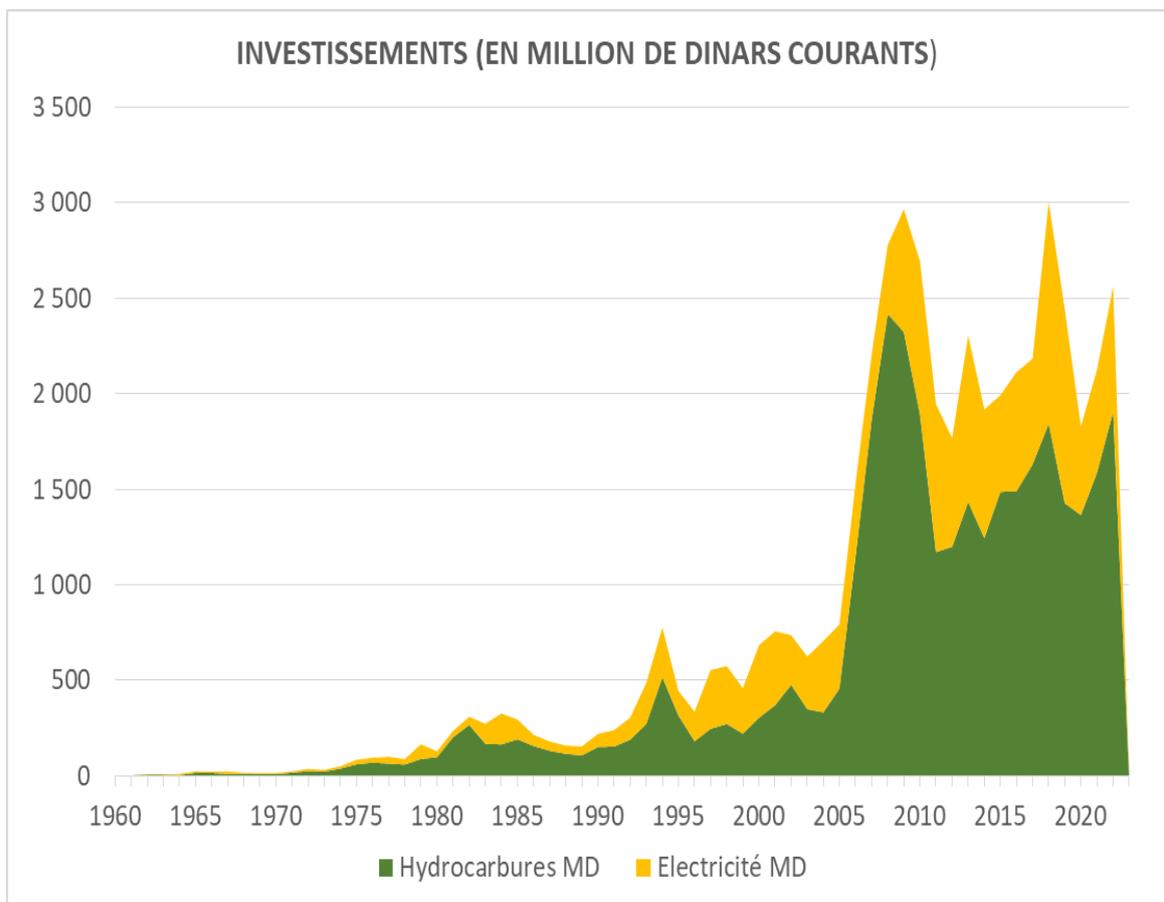
Tableau 6.3 : Investissements (MD courant)

	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	1 491	623	2 114	19 530	11%
2017	46	1 631	553	2 184	20 450	11%
2018	54	1 844	1 161	3 005	22 150	14%
2019	46	1 428	1 014	2 442	23 900	10%
2020	19	1 366	464	1 830	18 950	9,7%
2021	18	1 587	539	2 126	20 840	10%
2022	52	1 906	655	2 561	22 782	11%
2023						

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

NB : Données 2023 non disponibles.



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 : Bilan énergétique 2020

Annexe 8 : 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'Énergie 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			
	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

<i>(données en ktep-pci)</i>	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 publiques 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 publiques 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 : Bilan énergétique 2020

<i>(données en ktep-pci)</i>	Charbon	Pétrole brut & LGN	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biocarburants et déchets	Energies renouvelables	Électricité & chaleur	Total
Production		1 742		1 925	1 100	137	75	4 979
Importations		824	3 608	3 344			22	7 799
Exportations		-1 240	-546				-73	-1 860
Soutes internationales			-111					-111
Variations de stocks		-20	-50					-70
Consommation totale d'énergie	0	1 306	2 900	5 269	1 100	137	23	10 737
Transferts		-102	102			-73	73	0
Centrales électriques			-17	-3 876			1 787	-2 105
Raffinerie de pétrole		-1 141	1 127					-14
Autres transformations					-238		-75	-314
Consommation interne		-4	-44	-146			-70	-264
Pertes & différence statistique		-59	149	-19			-324	-253
Consommation totale finale	0	0	4 217	1 228	862	64	1 415	7 786
Industrie			762	660			455	1 877
Transport			2 233	129			7	2 369
Résidentiel			608	243	850	61	473	2 236
Services publics et commerciaux			91	164	12	3	367	636
Agriculture & pêche			355	31			113	500
Utilisations non énergétiques			168					168

Source : ONME, 2022

Annexe 8 : 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	belhassen.chiboub@energiemines.gov.tn	https://www.energiemines.gov.tn/	Belhassen Chiboub (DG/Intérim)
	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	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	Amilcar Petroleum Operations	APO	Opère la concession d'Hasdrubal	mail.room@apo.com.tn		Rafik Mbarek (DG)
	Anglo Tunisian oil & gas	ATOG	Participe dans cinq concessions d'exploitation Opère une concession	info@anglotunisian.com	https://anglotunisianoilandgas.com	Lotfi Fourati (Country President)
	Compagnie franco-tunisienne des pétroles	CFTP	Opère les concessions de Sidi El Itayem et Sidi Behara	pdg@cftp.com.tn	http://cftp.com.tn/	
	Compagnie tuniso-koweïto-chinoise des pétroles	CTKCP	Opère pour compte la concession Sidi El Kilani	CTKPC@planet.tn		Mokhtar Hajji (DG)
	ENI Tunisia BV	ENI	Participe dans 11 concessions et opère 6 concessions Participe et opère un permis d'exploration	Alberto.miliardi@eni.com	http://www.eni.com	Alberto Miliardi
	Entreprise tunisienne d'activités pétrolières	ETAP	Participation dans 46 concessions et EN opère 4 Participe dans 13 permis d'exploration.	contact@etap.com.tn	http://www.etap.com.tn/	Dalila Chebbi Bouattour (PDG)
	Exxoil	EXXOIL	Participe dans deux concessions Opère une concession	exxoil@exxoil.com.tn	http://www.groupe-setcar.com.tn/exxoil.php	Mohamed Tlatli Directeur
	HBS oil company	HBS	Opère la concession Mednine Nord	hbsoil.cie@planet.tn	http://www.hbg-holding.com/fr/	Tarek Bouchamaoui
	Joint oil	JOINT OIL	Tuniso-libyenne, opère un permis d'exploration	info@joint-oil.com	http://www.joint-oil.com/	Mosbah Maatoug (GM)
	Maretap	MARETAP	Opère pour compte les concessions Ezzaouia et Belli	contact@maretap.tn		
	Mazarine Energy Tunisia	MAZARINE	Participe et opère deux concessions Participe et opère un permis	r.laneyrie@mazarine-energy.com	https://mazarine-energy.com/operations-tunisia/	Renaud Laneyrie (Country Manager)
	OMV Tunisia	OMV	Participe dans 11 concessions en opère 8 Participe dans 2 permis et opère 1	info.tunisia@omv.com	https://www.omv.tn/	Thomas Ruben. Gieles
	Panoro	Panoro	Opère un permis et une concession	info@panoroenergy.com	https://www.panoroenergy.com/tunisia-operations/	Soufiane Gaied (DG)

	Perenco Tunisia oil & gas Ltd.	PERENCO	Participe et opère 4 concessions Participe et opère 1 permis		https://www.perenco.com	Benoit Robert (GM)
	Société de recherche et d'exploitation des pétroles en Tunisie	SEREPT	Participe dans 3 concessions Entrepreneur pour compte de la concession Ashtart Opère les concessions Douleb, Semmama, Tamesmida	Mohamed.agrebi@serept.com.tn	http://www.serept.com.tn/	Hazem Naifer (PDG)
	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	karim.rabia@sodeps.com.tn		Tarek Ghomrasni (PDG)
	Thyna Petroleum Services	TPS	Entrepreneur pour compte de 5 concessions	general@tps.com.tn		Radhia BEN JEMII (GM)
	Top Energy Investment Comp.	TOP ENERGY	Opère la concession de Birsra		http://www.teico-tunisia.com/	
	Topic S.A. Tunisie	TOPIC	Participe et opère les concessions Halk El Menzel et Zelfa	mohamed.toumi@topic.tn	http://www.topic-energy.com/	Mohamed Toumi (PDG)
	Serinus Energy	Serinus	Participe et opère 2 concessions		https://serinusenergy.com	Haithem ben Hassen
	YNG Exploration Limited	YNG	Participe et opère les permis Araifa, Nefzaoua et Bir Abdallah	yng@yng-group.com	http://www.yng-group.com	Oleksii Rybak (Legal Reprntative)
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/Fr	Abdulhak Elkablashi (DG)
	Société Nationale de Distribution des Pétroles	SNDP	Distribution de produits pétroliers, conditionnement et distribution de GPL en bouteilles	boc@agil.com.tn	http://www.agil.com.tn	Khaled Bettine (PDG)
	Société Tunisienne des Lubrifiants	SOTULUB	Traitement des huiles industrielles usagées	sotulub.siege@planet.tn	http://www.sotulub.com.tn/	Hamdi Guezguez (PDG)
	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/	Afif Mabrouki (PDG)
	Staroil	STAROIL	Distribution de produits pétroliers	contact@setcar.com.tn	http://www.groupe-setcar.com.tn/staroil.php	Férid Abbas (Président)
	Total Energies Tunisie	TOTAL	Distribution de produits pétroliers à travers 160 stations, conditionnement de GPL en bouteilles et de lubrifiants	Contact@totalenergies.tn	https://services.totalenergies.tn	Mutaz Nazzal (DG)
	Vivo Energy Tunisie	VIVO	Distribution de produits pétroliers sous licence Shell, fabrication d'huile-moteurs	csc.tn@vivoenergy.com	https://www.vivoenergy.com	Nabil Medkouri (DG)
transp	Tankage Méditerranée	TANKMED	Stockage de produits pétroliers	boc@tankmed.net	http://www.tankmed.com	Slim Ben ABDALLAH (DG)

	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/	Hatem Rhayem (PDG)
	Société de Transport par Pipeline	SOTRAPIL	Transport multi produits pétroliers	sotrapil@sotrapil.com.tn	http://www.sotrapil.com.tn/	Afif Mabrouki (PDG)
Gaz	Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz	STEG	Production GPL, transport et distribution du gaz naturel, importation de gaz naturel	dpsc@steg.com.tn	http://www.steg.com.tn	Faycel Tarifa (PDG)
	Société de service du Gazoduc Transtunisien	SERGAZ	Exploitation et conduite technique du gazoduc Transtunisien	direction-générale @sergaz.com.tn	http://www.sergaz.com.tn	
	Société Tunisienne Gazoduc Transtunisien	SOTUGAT	Société propriétaire du gazoduc Transtunisien	sotugat.fantar @planet.tn		Marco Loprete (DG)
Electricité & Renouvelables	Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz	STEG	Production, transport et distribution de l'électricité. Importation et exportation d'électricité	dpsc@steg.com.tn	http://www.steg.com.tn	Faycel Tarifa (PDG)
	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	
	ETAP/ENI Energies Renouv.	SEREE	Production Energies Renouvelables			
	Chams Enfidha		Première station d'énergie solaire en Tunisie, d'une capacité de 1 MW, implantée à Enfidha	adeldhibi72@gmail.com		Adel Dhibi

Sources: ONEM, STEG, ATPG, Web.

Les Annales de l'Energie de 2020 et des années suivantes peuvent être téléchargées à partir du site de l'Association Tunisienne du Pétrole et du Gaz (ATPG) : <http://www.atpg.org.tn/>