

MEMENTO DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE

Chiffres de 2024



Août 2025

Elaboré par l'Observatoire National de l'Énergie et des Mines

AVANT- PROPOS

Ce document constitue un recueil des données clés du secteur de l'énergie visant à apporter un éclairage concis sur l'évolution des principaux indicateurs énergétiques relatifs à l'année 2024.

Ce recueil se veut un outil dédié aux décideurs, aux responsables du secteur de l'énergie, aux principaux opérateurs économiques ainsi qu'à un large éventail d'utilisateurs finaux. Il est conçu par l'Observatoire National de l'Énergie et des Mines.

Nous espérons que ce recueil sera utile à tous les lecteurs potentiels et demeureront ouverts à toutes éventuelles remarques et suggestions.

Abréviation

kt	Kilo tonne
Mt	Million de tonne
tep	Tonne équivalent pétrole
ktep	Mille tonne équivalent pétrole (1000 tep)
Mtep	Million de tonne équivalent pétrole
bep	Baril equivalent pétrole
kbep	Mille tonne équivalent pétrole
PCI	Pouvoir Calorifique Inférieur
PCS	Pouvoir Calorifique Supérieur
STEG	Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz
IPP	Producteurs Indépendants d'Electricité
MW	Méga Watt
GWh	Giga Watt heures
TCAM	Taux de Croissance Annuel Moyen
MAP	Moyenne Annuelle Pondérée
HT	Haute Tension
MT	Moyenne Tension
BT	Basse Tension
ONEM	Observatoire National de l'Energie et des Mines
HTS	Haute Teneur en Soufre
BTS	Basse Teneur en Soufre

Table des matières

EXPLORATION ET DEVELOPPEMENT 5

APPROVISIONNEMENT 7

CONSOMMATION 21

BILAN ENERGETIQUE 29

L'énergie dans les régions 33

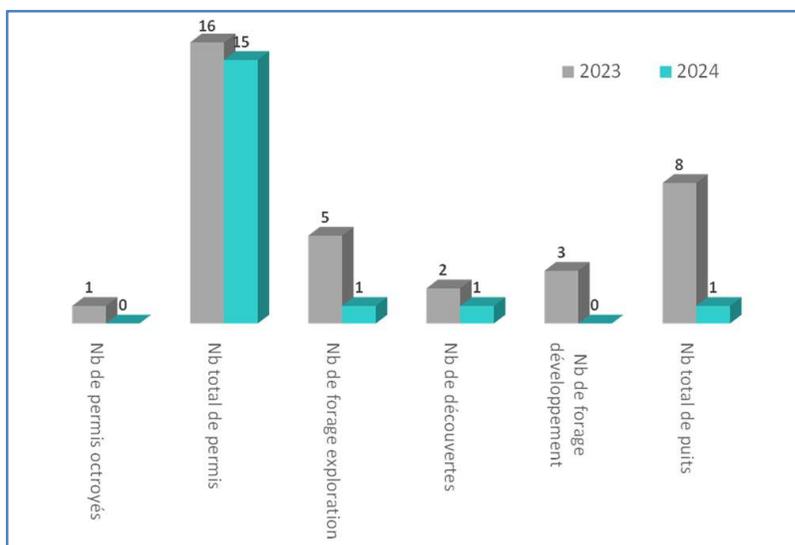
Les énergies renouvelables 37

PRIX 39



EXPLORATION ET DEVELOPPEMENT

	2023	2024
Nb de permis octroyés	1	0
Nb total de permis	16	15
Nb de forage exploration	5	1
Nb de découvertes	2	1
Nb de forage développement	3	0
Nb total de puits	8	1



- **15 permis à fin 2024**

Le nombre total des permis en cours de validité à fin décembre 2024, s'élève à 15 permis dont 14 permis de recherche et 1 permis de prospection.

- **Aucun permis de recherche n'a été accordé en 2024.**
- **56 concessions d'exploitation à fin 2024**
- **Forage d'un nouveau puits d'exploration en 2024, contre 5 puits en 2023**



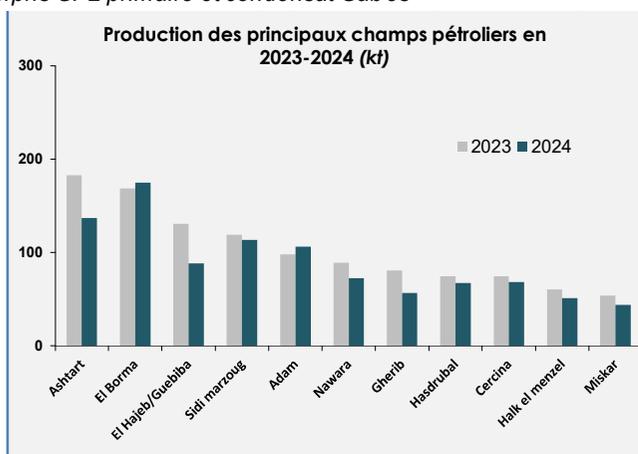
APPROVISIONNEMENT : PETROLE BRUT

PRODUCTION ANNUELLE DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

Unité : kt

Champs	2023	2024	Var (%)
Ashtart	183	137	-25%
El Borma	169	175	4%
El Hajeb/Guebiba	131	88	-33%
Sidi marzoug	119	113	-5%
Adam	98	106	8%
Nawara	89	73	-19%
Gherib	81	57	-30%
Hasdrubal	75	67	-10%
Cercina	74	68	-8%
Halk el menzel	61	51	-16%
Miskar	54	44	-19%
M.L.D	50	47	-6%
Cherouq	49	43	-12%
Ouedzar	40	37	-7%
Autres	425	373	-12%
TOTAL	1 698	1 480	-13%

Y compris GPL primaire et condensât Gabès



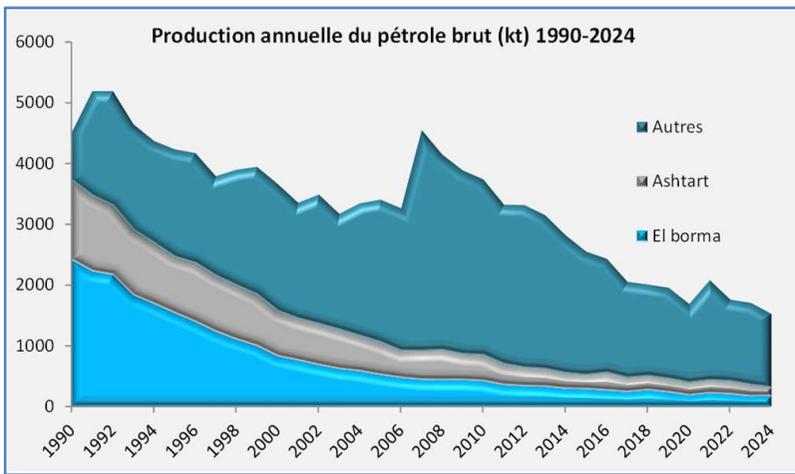
PRODUCTION JOURNALIERE DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

Unité : barils/jour

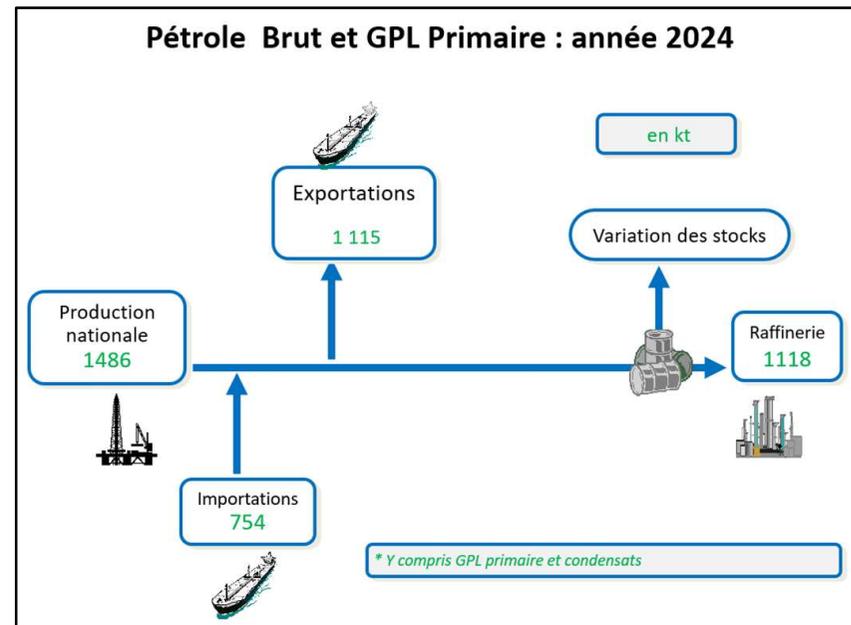
Champs	2023	2024	Var (%)
Ashtart	3 629	2 721	-25%
El Borma	3 568	3 698	4%
El Hajeb/Guebiba	2 626	1 771	-33%
Sidi marzoug	2 565	2 437	-5%
Nawara	2 052	1 766	-14%
Adam	2 123	2 310	9%
Hasdrubal	1 757	1 577	-10%
Gherib	1 734	1 214	-30%
Cercina	1 475	1 353	-8%
Miskar	1 270	1 031	-19%
Halk el menzel	1 116	942	-16%
M.L.D	1 077	1 019	-5%
Cherouq	1 049	923	-12%
Franig Baguel Trafa	887	711	-20%
Ouedzar	857	791	-8%
Bir Tartar	273	378	39%
Autres	4 741	3 905	-18%
Production de pétrole brut	32 799	28 547	-13%

* Sans GPL primaire et sans condensât Gabès

- Une Production moyenne de **28.5 mille barils/jour** de pétrole brut en 2024 contre **32.8 mille barils/jour** en 2023.
- Baisse remarquable de la production des concessions d'Ashtart, D'El Hajeb/Guebiba et de Gherib.



*Y compris GPL Primaire et condensats



* Y compris GPL primaire et condensats

PETROLE BRUT

Unité : kt

	2023	2024	Var (%)
Production ⁽¹⁾	1 698	1 480	-13%
Exportation ⁽¹⁾	1 355	1 115	-18%
Importation	775	754	-3%
Raffinage	1 051	1 118	6%

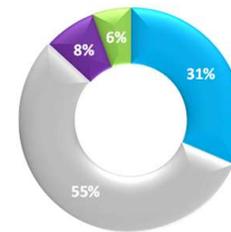
(1)Y compris GPL primaire et condensât Gabès



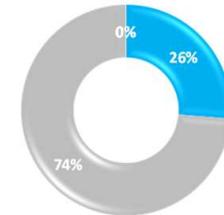
Pétrole brut raffiné par pays d'origine

2023

2024



- Brut local
- Azerbaïdjan
- Russie
- Nigeria



PRODUCTION DE GAZ NATUREL COMMERCIAL

Unité : ktep-pci

	2023	2024	Var (%)
Nawara et chalbia	518	306	-41%
Miskar	393	317	-19%
El Franig B. T., Sabria, Ghérib et Sidi Marzoug	189	131	-31%
Hasdrubal	180	159	-12%
Gaz Com. de Sud*	159	181	14%
Gaz Chergui	114	98	-13%
Maâmoura et Baraka	54	19	-64%
TOTAL	1607	1212	-25%

*Gaz commercial du sud : quantité de gaz traité de SITEP, Sonatrach El Borma, SITEP EB 407, Oued Zar, Adam, Djebel Grouz, chero uk , durra, Anaguid Est, Bochra et Abir

PRODUCTION DE GAZ NATUREL

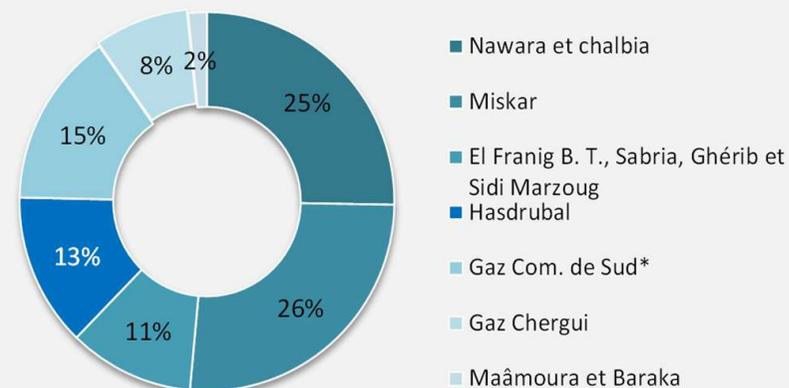
Unité : ktep-pcs

	2023	2024	Var (%)
Nawara et chalbia	576	340	-41%
Miskar	437	353	-19%
El Franig B. T., Sabria, Ghérib et Sidi Marzoug	210	145	-31%
Hasdrubal	200	176	-12%
Gaz Com. de Sud *	177	201	14%
Gaz Chergui	126	109	-13%
Maâmoura et Baraka	60	22	-64%
TOTAL	1785	1347	-25%

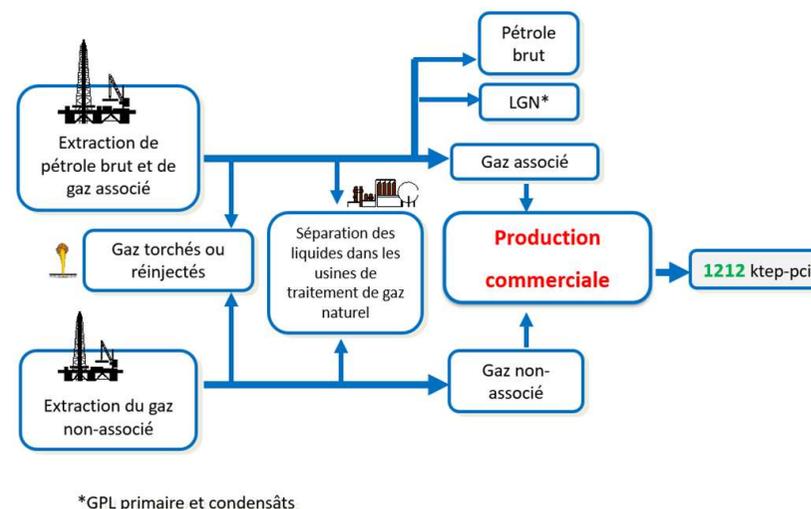
*Gaz commercial du sud : quantité de gaz traité de SITEP, Sonatrach El Borma, SITEP EB 407, Oued Zar, Adam, Djebel Grouz, chero uk , durra, Anaguid Est, Bochra, et Abir

- Raffinage de 1.1 Mt de pétrole brut en 2023 et 2024.
- En 2024 recours exclusivement au marché d'Azerbaïdjan.
- 60 j d'arrêt de l'unité de Topping en 2024 contre 88 j d'arrêt en 2023.
- Arrêt de l'unité de Platforming durant 2024.

Répartition de la production de gaz naturel en 2024



Gaz naturel – Production nationale en 2024



GAZ NATUREL

Unité : ktep-pci

	2023	2024	Var (%)
Production nationale	1 607	1 212	-25%
Redevance totale	1 003	909	-9%
Achats	2 395	2 290	-4%

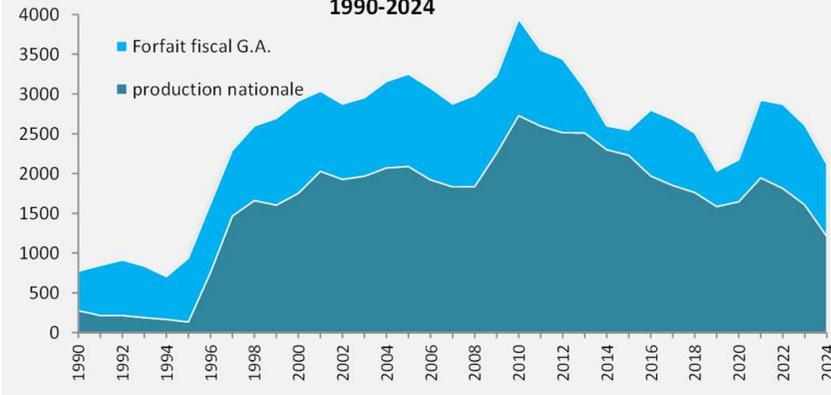
GAZ NATUREL

Unité : ktep-pcs

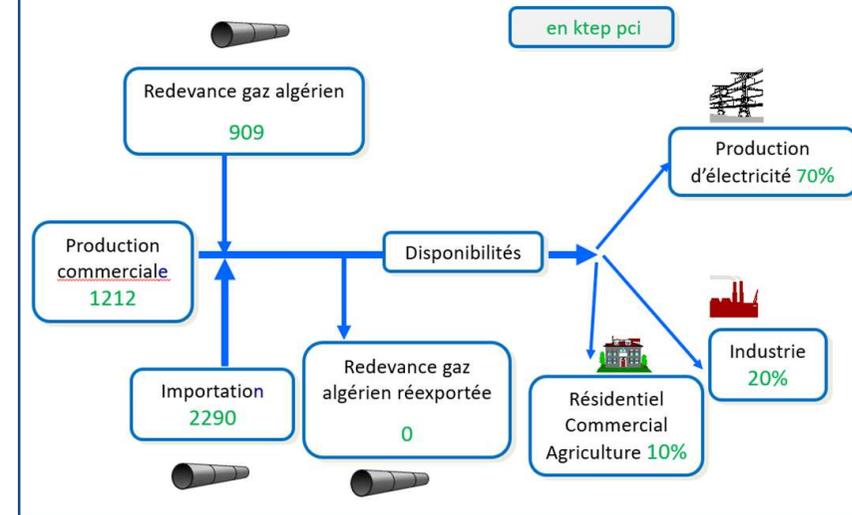
	2023	2024	Var (%)
Production nationale	1 785	1 347	-25%
Redevance totale	1 115	1 010	-9%
Achats	2 661	2 544	-4%

Baisse des achats du gaz algérien de 4%, en raison de l'achat direct de l'électricité (principalement de l'Algérie).

Ressources en gaz naturel (ktep-pci)
1990-2024



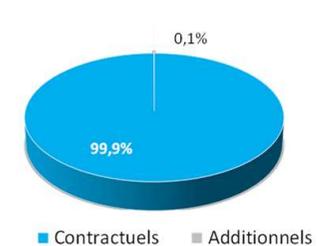
Gaz naturel – Disponibilités et Demande en 2024



Répartition de la Redevance en 2024



Répartition des achats gaz algérien en 2024



PRODUCTION DE PRODUITS PETROLIERS

Unité : ktep

	2023	2024	Var (%)
Gasoil	414	477	15%
Fuel	314	338	7%
Virgin Naphta	226	291	29%
Essences	34	0	-
Pétrole lampant	29	14	-51%
GPL	25	21	-19%
White Spirit	8	10	23%
Fuel gaz	5	0	-100%
Total	1 057	1 151	9%

(1) y compris la consommation interne

(2) production STIR uniquement

IMPORTATION DE PRODUITS PETROLIERS

Unité : ktep

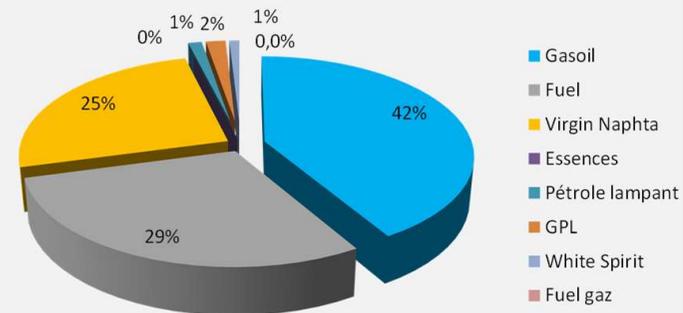
	2023	2024	Var (%)
Gasoil	1 039	1 070	3%
Essences	688	899	31%
GPL	562	600	7%
Coke de pétrole	533	445	-16%
Gasoil sans soufre	446	522	17%
Jet aviation	256	265	4%
Fuel HTS	132	119	-10%
Total	3 654	3 920	7%

EXPORTATION DE PRODUITS PETROLIERS

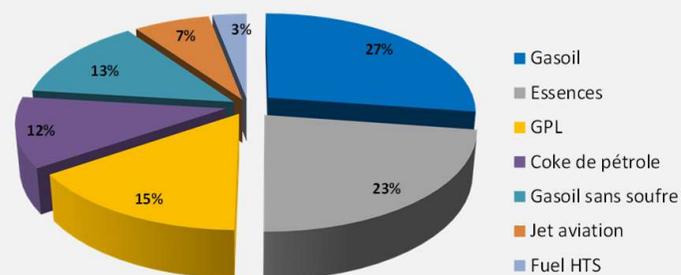
Unité : ktep

	2023	2024	Var (%)
Fuel BTS	277	306	10%
Virgin Naphte	218	296	35%
Pétrole	0	11	-
Total	496	612	24%

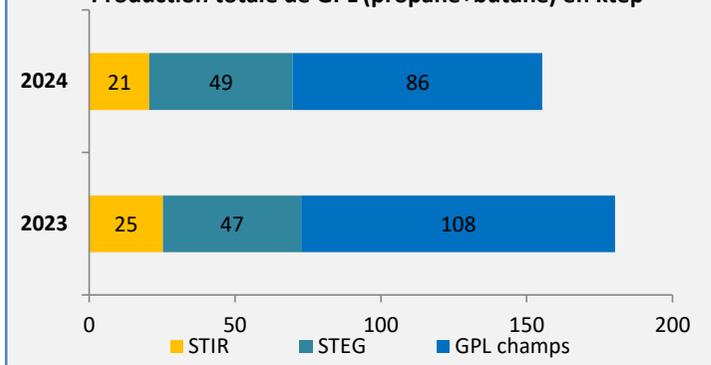
Répartition de la production de produits pétroliers en 2024

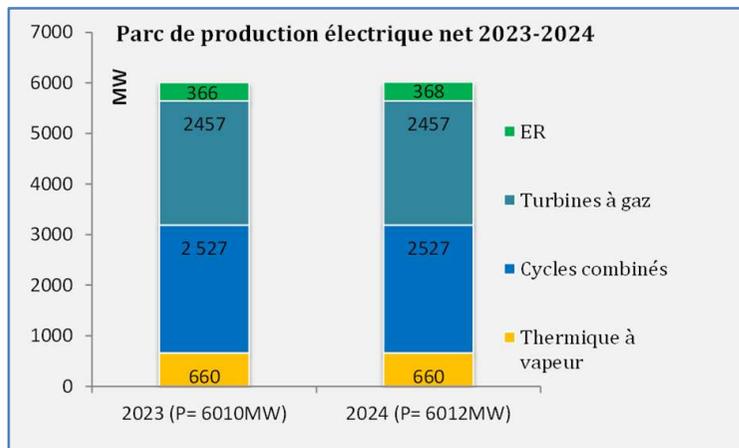


Répartition de l'importation de produits pétroliers en 2024

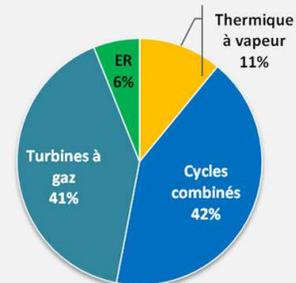


Production totale de GPL (propane+butane) en ktep

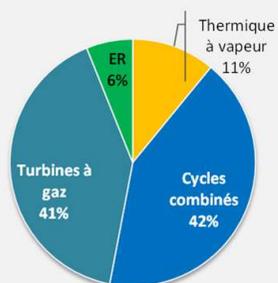




Répartition du parc de production électrique en 2023
(Puissance installée nette: 6010 MW)



Répartition du parc de production électrique en 2024
(Puissance installée nette: 6012 MW)



Le parc électrique se base sur les cycles combinés à hauteur de 42%.

Augmentation progressive de la part des énergies renouvelables dans le parc de production centralisé avec l'entrée en production de 29 MW des projets solaires dans le cadre du régime des autorisations.

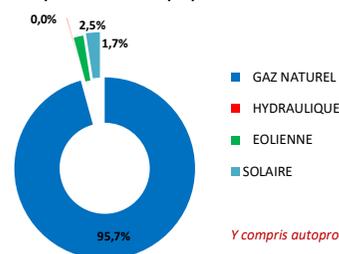
PRODUCTION D'ELECTRICITE *

Unité : GWh

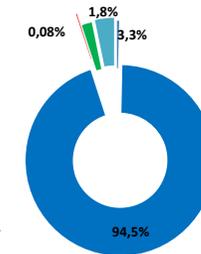
	2023	2024	Var (%)
FUEL + GASOIL	0,1	71,9	-
GAZ NATUREL	18 708	18 156	-3%
HYDRAULIQUE	9	16	68%
EOLIENNE	338	337	0%
Solaire PV	36,5	36,8	1%
STEG	19 092	18 617	-2,5%
IPP + autoproducteurs (Solaire)	450	591	31%
TOTAL	19 542	19 208	-1,7%

* Hors autoproducteurs thermiques

Mix de la production électrique pour l'année 2023



Mix de la production électrique pour l'année 2024



ELECTRICITE

Unité : GWh

	2023	2024	Var (%)
STEG	19 092	18 617	-2%
IPP (solaire)	35	34	-1%
Autoproduction (solaire)	416	557	34%
ACHAT TIERS	187	187	0%
ECHANGES	-0,40	-1,1	175%
EXPORTATION	0,2	107,9	-
IMPORTATION	2 496	3 221	29%

* Hors autoproduction autoconsommée

Répartition de la production électrique par moyen de production (STEG + IPP solaire)



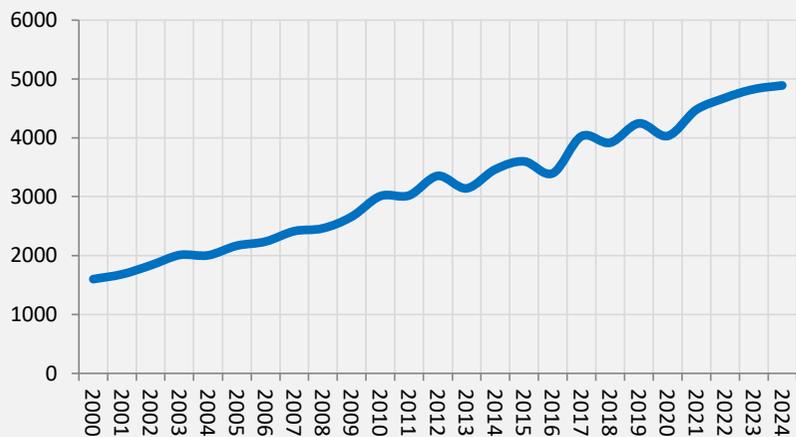
Consommation spécifique des moyens de production d'électricité

Unité : tep-pcs/GWh

	2023	2024	Var (%)
STEG	199,9	194,8	-2,6%

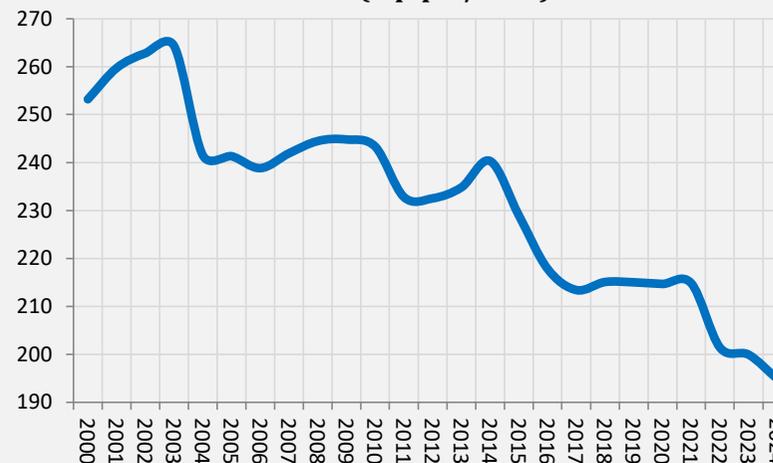
Une amélioration continue des performances énergétiques des moyens de production électrique.

Evolution annuelle de la pointe électrique (MW)



Enregistrement d'un nouveau record de la pointe électrique : **4888 MW** le 14 août 2024.

Evolution annuelle de la consommation spécifique (tep-pcs/GWh)



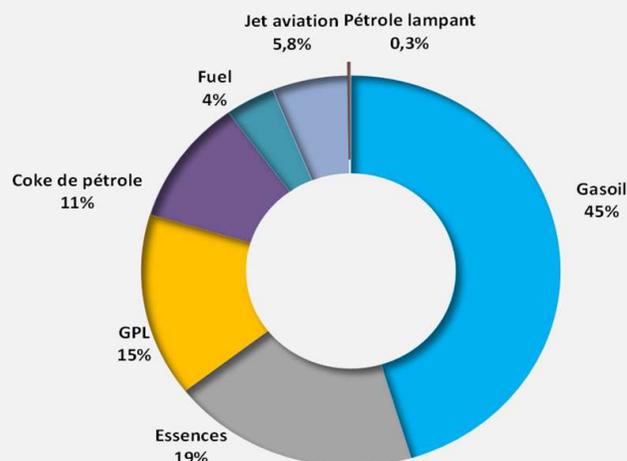
CONSOMMATION : PRODUITS PETROLIERS

CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS*

	Unité : ktep		
	2023	2024	Var (%)
Gasoil	1948	2063	6%
Essences	797	870	9%
GPL	695	690	-1%
Coke de pétrole	515	473	-8%
Fuel	185	175	-6%
Fuel gaz (STIR)	5	0	-100%
Jet aviation	258	266	3%
Pétrole lampant	13	12	-10%
Total	4415	4548	3%

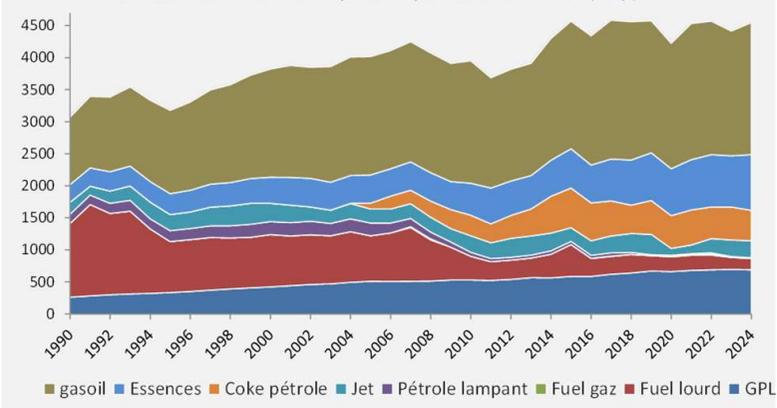
*Y compris auto-consommation STIR

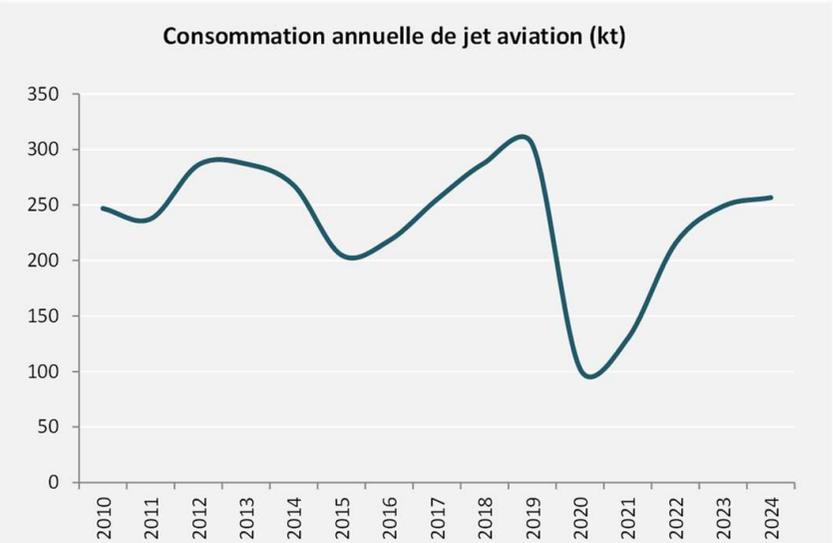
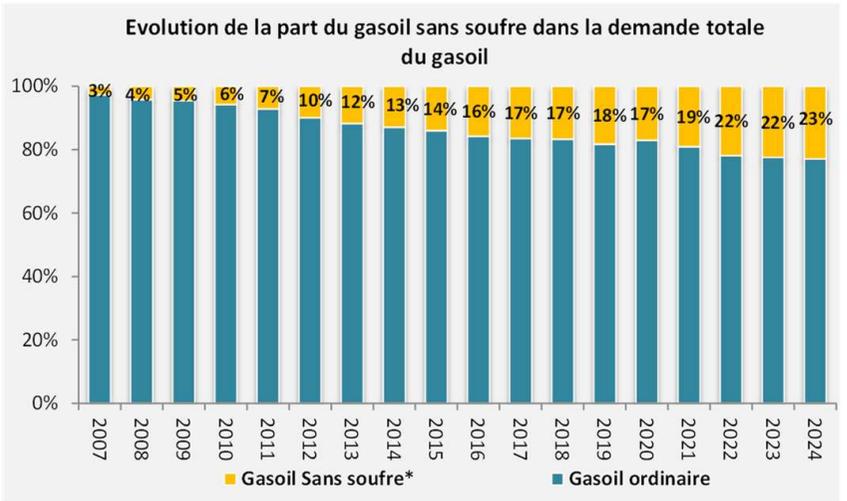
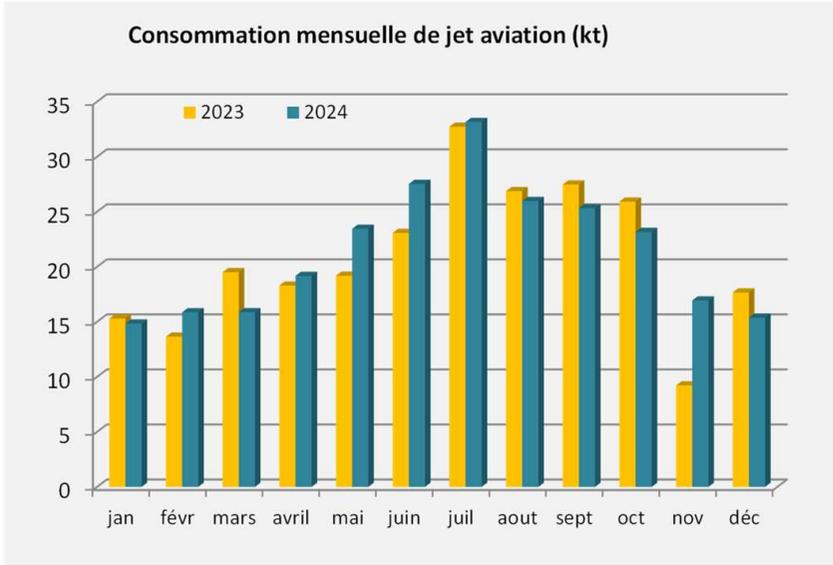
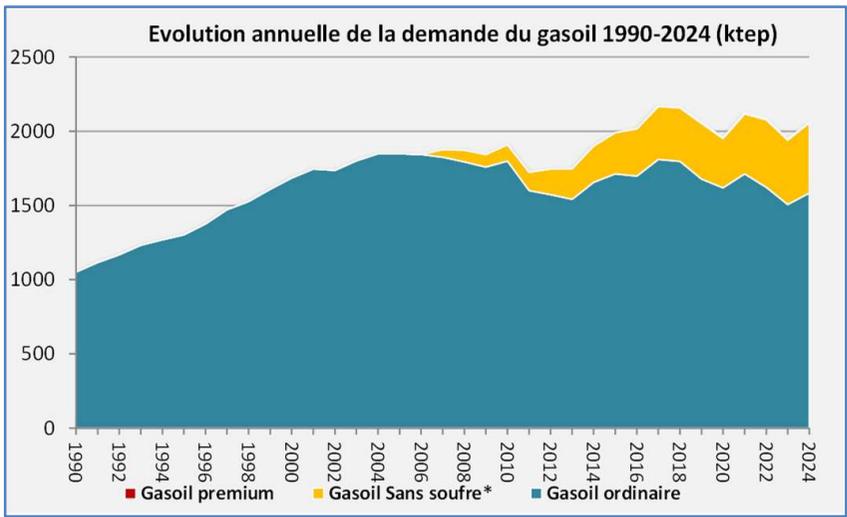
CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS EN 2024



- Augmentation de la demande en produits pétroliers en 2024 par rapport à 2023 de **3%**
- Cette évolution a touché le gasoil (+6%), les essences (+9%) et le jet (+3%) par contre, la demande des autres produits a baissé le GPL (-1%), le petcoke (-8%), le fuel (-6%) et le pétrole lampant (-10%).

Evolution de la demande des produits pétroliers 1990-2024 (ktep)





(*) Gasoil 50 ppm avant 2017



CONSOMMATION : GAZ NATUREL

DEMANDE DE GAZ NATUREL

Unité : ktep-pci

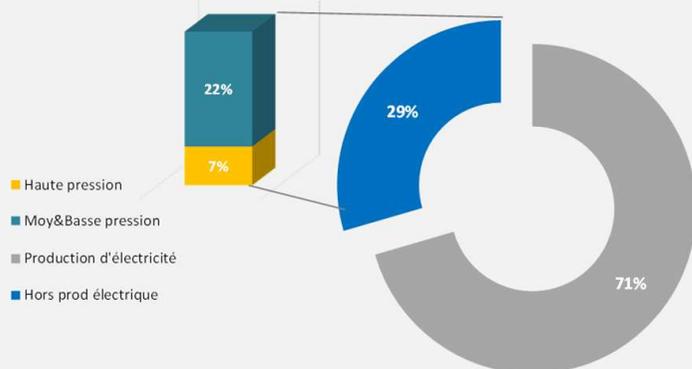
	2023	2024	Var (%)
Production d'électricité	3365	3168	-6%
Hors prod électrique	1279	1325	4%
Haute pression	344	334	-3%
Moy&Basse pression	935	991	6%
DEMANDE TOTALE	4644	4493	-3%

DEMANDE DE GAZ NATUREL

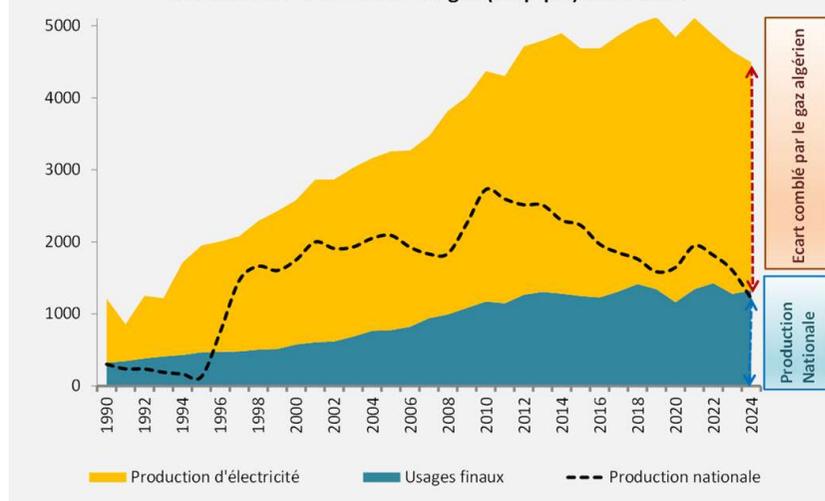
Unité : ktep-pcs

	2023	2024	Var (%)
Production d'électricité	3739	3520	-6%
Hors prod. électrique	1421	1472	4%
Haute pression	382	371	-3%
Moy&Basse pression	1039	1101	6%
DEMANDE TOTALE	5160	4992	-3%

Répartition de la consommation du gaz naturel en 2024



Evolution de la demande en gaz (ktep-pci) 1990-2024



- ☛ 4.5 Mtep constitue la demande de l'année 2024 en gaz naturel, soit 3% de moins par rapport à 2023.
- ☛ Une baisse de la demande du **secteur électrique de 6%**.
- ☛ Une **baisse** de la demande des clients Haute pression de 3%.

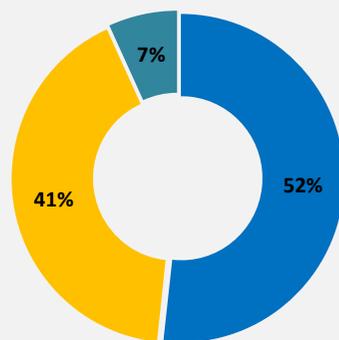


VENTES D'ELECTRICITE

Unité : GWh

	2023	2024	Var (%)
Basse tension	9 158	8 839	-3%
Moyen tension	7 140	7 082	-1%
Haute tension	1 184	1 168	-1%
Ventes externes	0,2	107,9	-
TOTAL	17482	17197	-2%

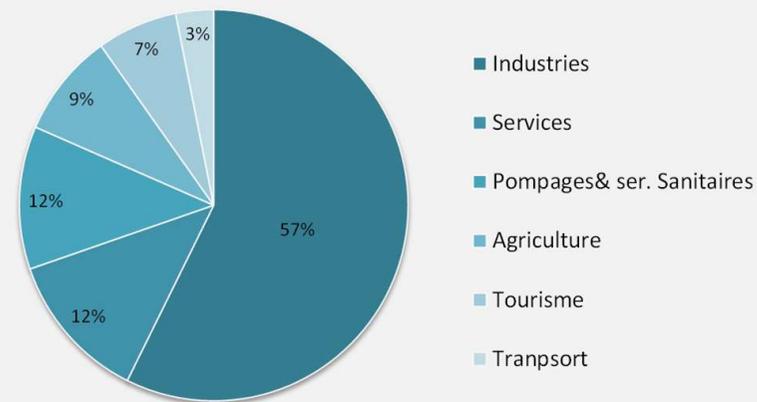
Répartition des ventes locales d'électricité par niveau de tension en 2024



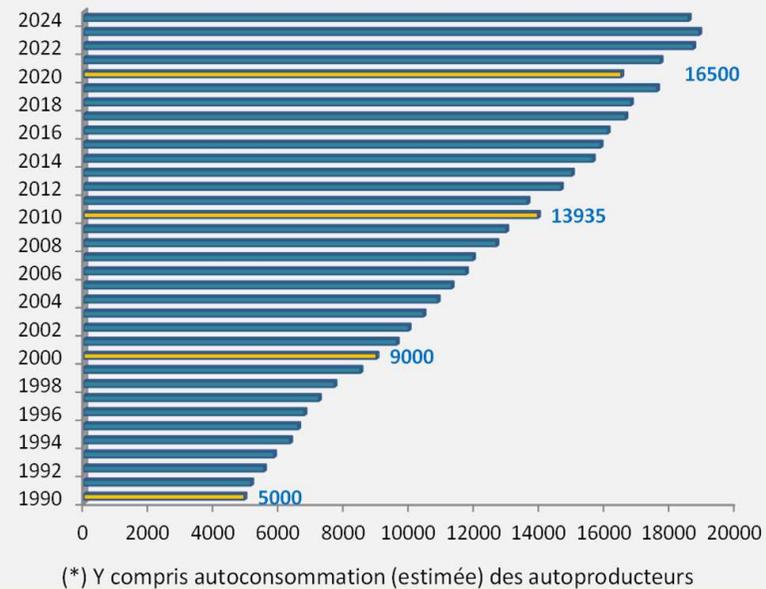
■ Basse tension ■ Moyen tension ■ Haute tension



Répartition de la consommation HT & MT par secteur économique en 2024



CONSOMMATION NATIONALE D'ELECTRICITE* (GWh)



BILAN ENERGETIQUE

BILAN D'ENERGIE PRIMAIRE

Unité : ktep-pci

	2023	2024	Var (%)
RESSOURCES	4436	3730	-16%
Pétrole	1599	1390	-13%
GPL primaire	155	135	-13%
Gaz naturel	2610	2121	-19%
Production	1607	1212	-25%
Redevance	1003	909	-9%
Elec Primaire	71,8	84,4	18%
DEMANDE	9131	9126	-0,1%
Produits pétroliers	4415	4548	3%
Gaz naturel	4644	4493	-3%
Elec Primaire	71,8	84,4	18%
SOLDE			
Avec comptabilisation de la redevance ⁽³⁾	-4695	-5396	
Sans comptabilisation de la redevance ⁽⁴⁾	-5698	-6305	

Demande des produits pétroliers : hors consommation non énergétique (lubrifiants+bitumes+W Spirit)

Le gaz naturel est comptabilisé dans le bilan énergétique en pouvoir calorifique inférieur PCI, seule la quantité du gaz commercial sec est prise en compte dans le bilan (gaz sec)

Les ressources et la demande d'énergie primaire ainsi que le solde du bilan sont calculés selon l'approche classique du bilan c.à.d sans tenir compte de la biomasse-énergie, ni de l'autoconsommation des champs, ni de la consommation des stations de compression du gazoduc trans-méditerranéen

(1) pétrole brut + condensat usine GPL Gabès

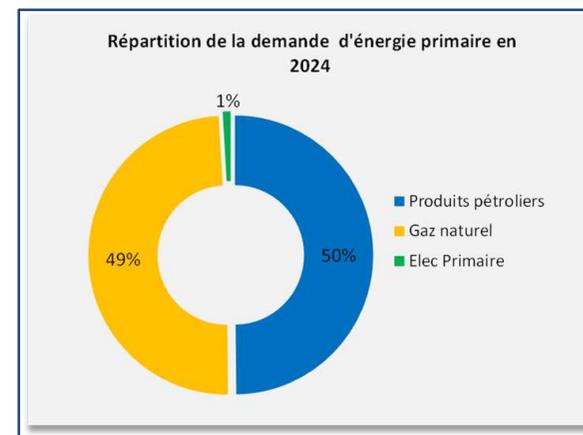
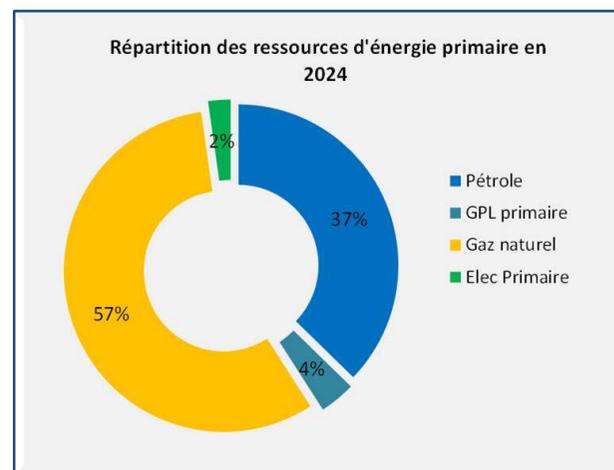
(2) GPL champs + GPL usine Gabès

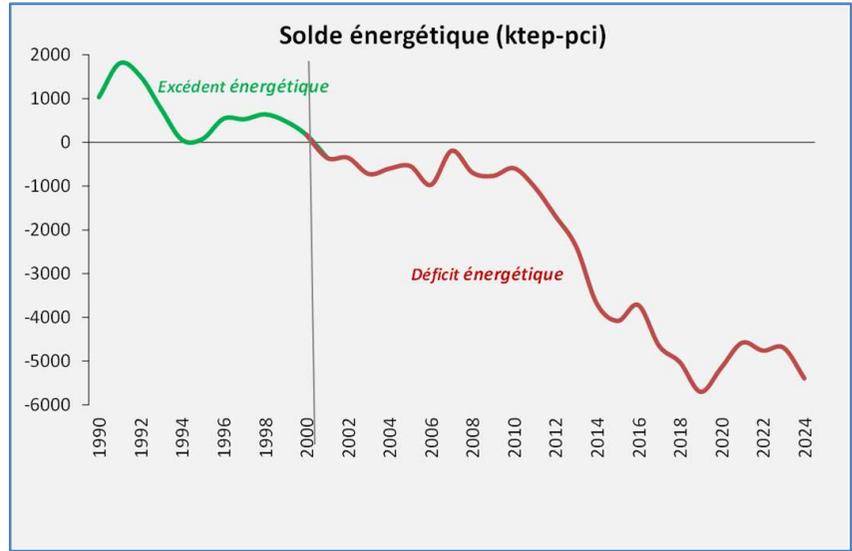
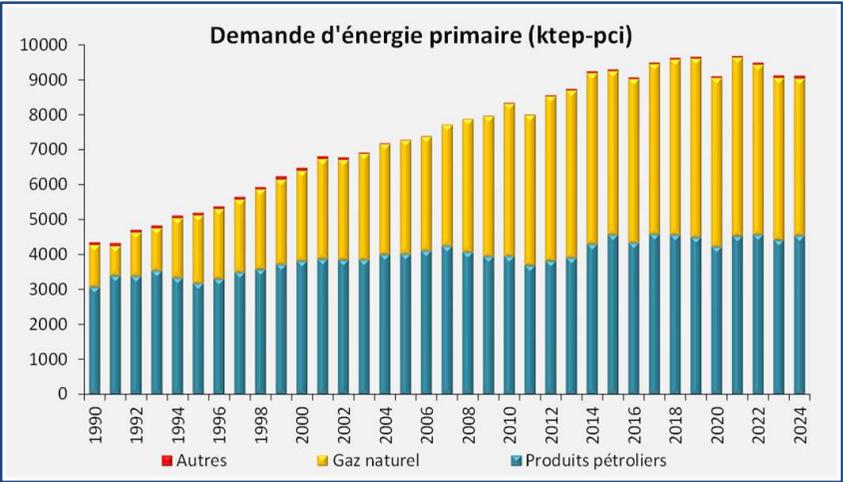
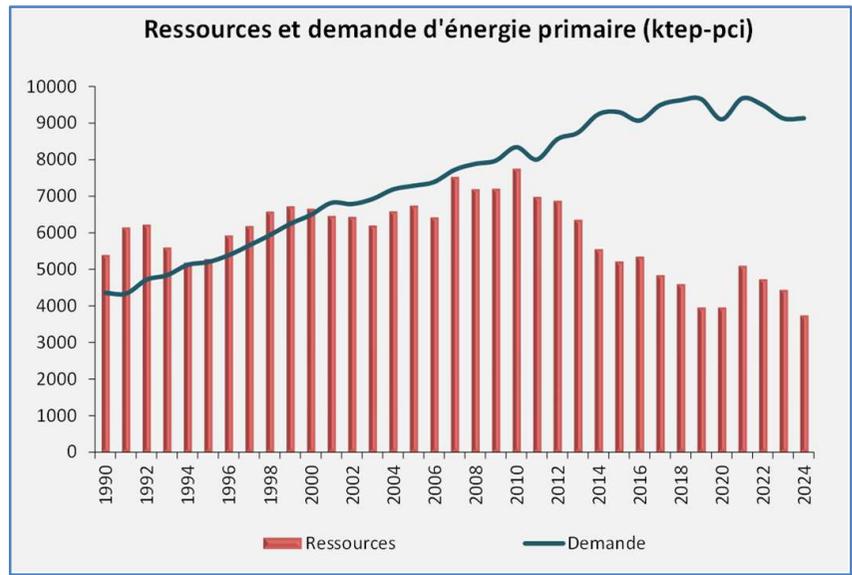
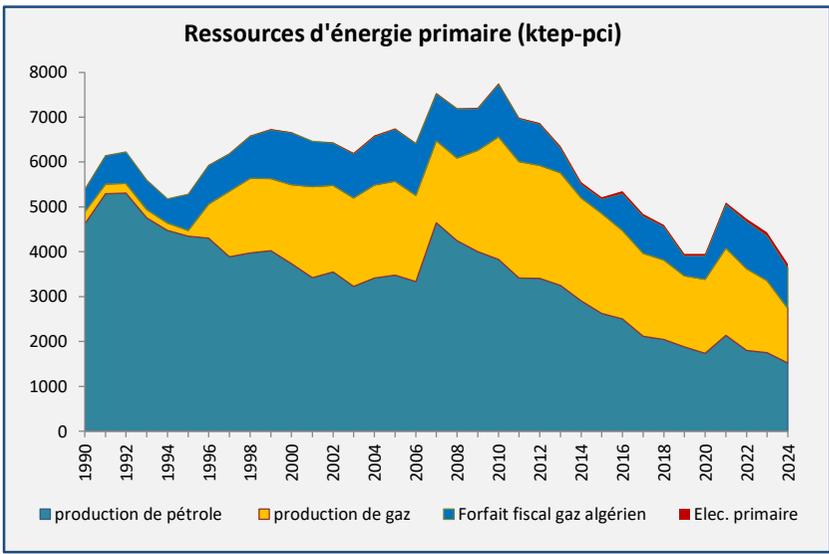
(3) DEFICIT en considérant la redevance comme étant une ressource nationale

(4) DEFICIT en considérant que la redevance ne fait pas partie des ressources nationales

**Taux d'indépendance énergétique de 41% en 2024
contre 49% en 2023**

- **Les ressources nationales d'énergie primaire** (y compris redevance GA) ont atteint 3.7 Mtep en 2024 contre 4.4 Mtep en 2023, en baisse de 16%.
- **La demande d'énergie primaire** est presque stable aux alentours de 9.1 Mtep en 2023 et 2024.
- **Le solde énergétique** : Le bilan d'énergie primaire fait apparaître un déficit de 5,4 Mtep en 2024, contre un déficit de 4.7 Mtep relevé à la fin de l'année écoulée.



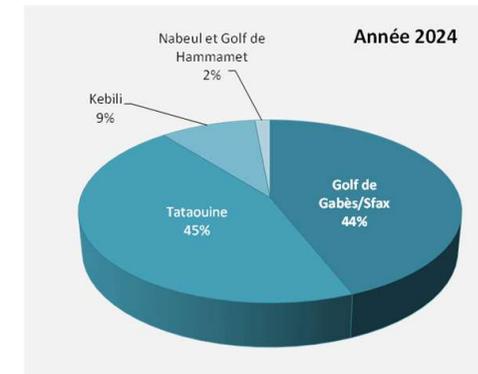
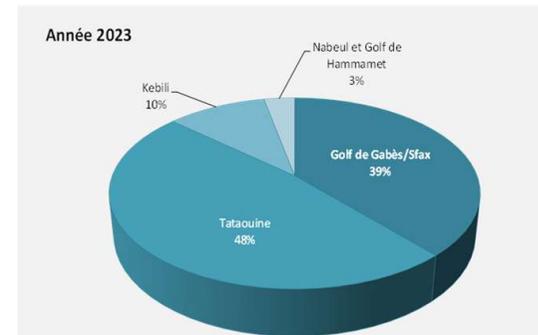


Production de gaz naturel par gouvernorat

Unité: millions de m³/j

	2023	2024
Golf de Gabès/Sfax	2,0	1,8
Tataouine	2,5	1,8
Kebili	0,5	0,4
Nabeul et Golf de Hammamet	0,2	0,1
Total	5,3	4,1

Répartition de la production du gaz naturel par gouvernorat



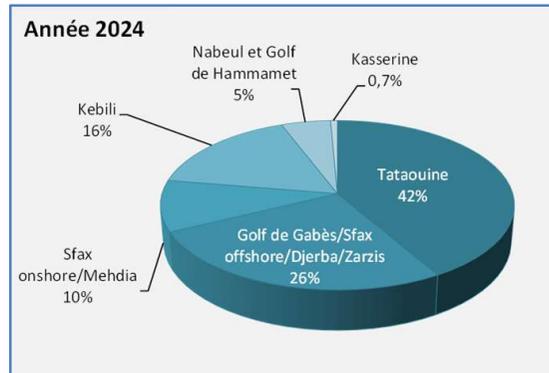
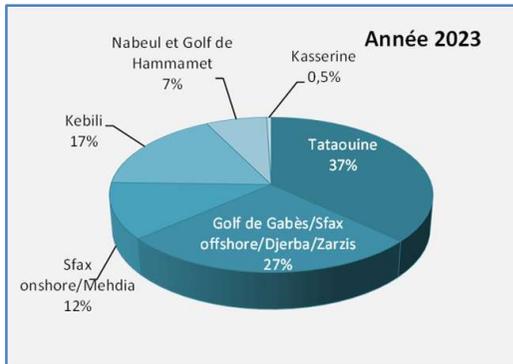
Production de pétrole par gouvernorat

Production de pétrole brut par gouvernorat*

	Unité: barils/jour	
	2023	2024
Tataouine	12 094	11 870
Golf de Gabès/Sfax offshore/Djerba/Zarzis	8 797	7 487
Sfax onshore/Mehdia	3 860	2 795
Kebili	5 617	4 728
Nabeul et Golf de Hammamet	2 261	1 464
Kasserine	170	203
Total	32 799	28 547

* Sans GPL primaire ni condensats Gabès

Répartition de la production de pétrole brut par gouvernorat



Consommation d'électricité par région

Ventes d'électricité par niveau de tension et par région en 2024

Districts	en GWh			
	HT	MT	BT	Total ^{(1) (2)}
D.R. Tunis	275	1864	2504	4643
D.R.Centre	262	1407	1766	3435
D.R. Nord	258	1533	1300	3091
D.R. SUD	127	814	977	1918
D.R. Sfax	73	585	925	1583
D.R. S. Ouest	86	494	771	1351
D.R.N. OUEST	87	385	597	1069
Total^{(1) (2)}	1168	7082	8840	17090

(1) hors autoproduction consommée

(2) Y compris fraudes et proratas

D.R. Tunis: Tunis Ville, Ariana, Ezzahra, El Mourouj, Le Kram, Bardo, Manouba et El Menzeh.

D.R.Centre: : Sousse, Sousse Nord, Monastir, Moknine, Mahdia, Kairouan nord, Kairouan, El Jem, Msaken et Enfidha.

D.R. Nord: Zaghouan, Bizerte, ML Bourguiba, Nabeul, ML. Bouzelfa, ML. Temime et Hammamet.

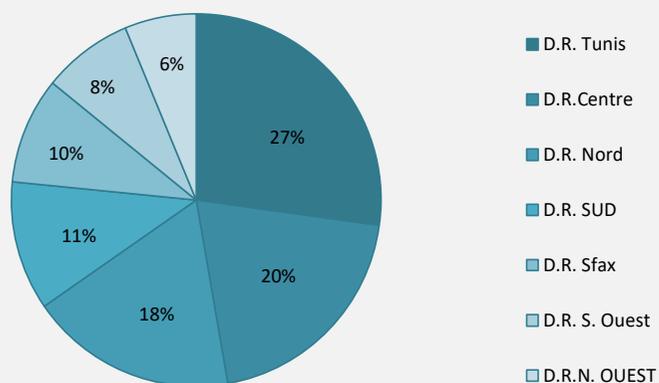
D.R. SUD: Gabès , Kebili, Zarzis, Medinine, Jerba, Tataouine, Ben Guerdene et Gabès Sud.

D.R. Sfax: Sfax Ville, Jebeniana, Sfax Nord, Mahres et Sfax Sud.

D.R.S OUEST: Kasserine, Sidi Bouzid, Gafsa, Metlaoui, Tozeur, Meknassi et Sbeitla.

D.R.N. OUEST: Beja, Jendouba, Le kef, Siliana et Tabarka.

Répartition de la consommation d'électricité par région en 2024



Consommation finale de gaz naturel par région

Ventes de gaz naturel par niveau de pression et par région en 2024

Districts	en ktep-pci			
	HP	MP	BP	Total ⁽¹⁾
D.R. Tunis	3	83	267	352
D.R.Centre	68	192	104	364
D.R. Nord	122	105	118	345
D.R. Sfax	44	25	35	104
D.R. SUD	73	8	8	89
D.R.N. OUEST	10	0	0	10
D.R.S. OUEST	16	0	5	21
Total	334	414	537	1285

(1) Pertes non comprises

D.R. Tunis: Tunis Ville, Ariana, Ezzahra, El Mourouj, Le Kram, Bardo, Manouba et El Menzeh.

D.R.Centre: : Sousse, Sousse Nord, Monastir, Moknine, Mahdia, Kairouan nord, Kairouan, El Jem, Msaken et Enfidha.

D.R. Nord: Zagouan, Bizerte, ML Bourguiba, Nabeul, ML. Bouzelfa, ML. Temime et Hammamet.

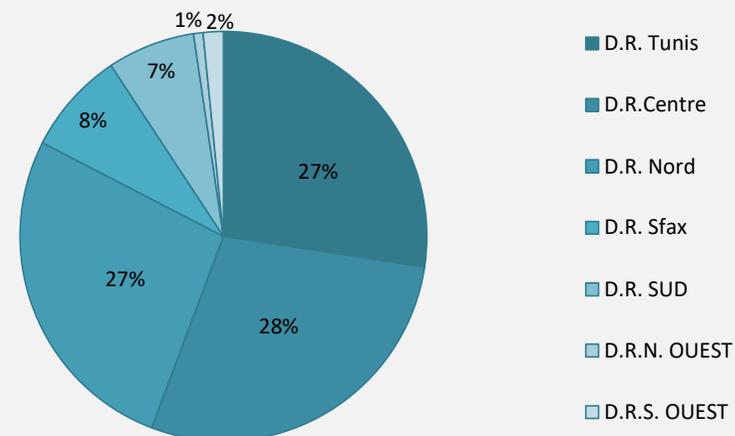
D.R. SUD: Gabès, Kebili, Zarzis, Medinine, Jerba, Tataouine, Ben Guerdene et Gabès Nord.

D.R. Sfax: Sfax Ville, Jebeniana, Sfax Nord, Mahres et Sfax Sud.

D.R.S OUEST: Kasserine, Sidi Bouzid, Gafsa, Metlaoui, Tozeur, Meknassi et Sbeitla.

D.R.N. OUEST: Beja, Jendouba, Le kef, Siliana et Tabarka.

Répartition des ventes de gaz naturel par région en 2024



Source d'énergie solaire photovoltaïque

REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
CONCESSION	Appel d'offres de 500 MW (sites proposés par l'Etat): 50MW à Tozeur, 50MW à Sidi Bouzid, 100MW à Gafsa, 100MW à Kairouan et 200MW à Tataouine	Lancement de l'appel d'offres 2018-2019 Adoption de la commission supérieure de la production privée d'électricité le 19 mars 2021. Approbation par décrets lois en décembre 2021 Projet Kairouan de 100MW : signature des accords de financement le 26 septembre 2023. Lancement des travaux le 08 mai 2024, fin des travaux prévue pour l'été 2025. Projets de Sidi Bouzid de 50 MW et de Tozeur 50 MW : en phase de bouclage financier prévu au cours du 3ème trimestre 2024. Projets de Gafsa (100 MW) et de Tataouine (200 MW) : Signature des accords de projet le 08 mai 2024, démarrage des travaux prévu pour début 2025.
	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 à partir de fin mai 2024 sur 4 tours d'une capacité de 200 MW chacun sont prévus à 6 mois d'intervalle. Dépouillement des offres pour le 1 ^{er} tour en cours
	Appel d'offres de 2 centrales PV de 300 MW (Sites de l'Etat)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 2 centrales à Gabès et Sidi Bouzid Délai : Fin mai 2024 Dépouillement des offres en cours
AUTORISATION	1 ^{er} appel à projets (Avril 2017)	Octroi de 10 accords de principe (4 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW) Création de 7 sociétés de projet Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets : Projet Enfidha : 1MW depuis 2020. Projet Sidi Bouzid : 1MW en avril 2023. Projet meknassi : 10 MW en avril 2023. Projet Tataouine : 10 MW en novembre 2022.
	2 ^{ème} appel à projets (mai 2018)	Octroi de 16 accords de principe (10 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW), Création de 5 sociétés de projet Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets : Un projet de 1MW à Fawar-Kébili : en production (arrêté du 09 septembre 2022). Un projet de Matmata-Gabès de 1MW en production (arrêté du 08 août 2022). Un projet de 1 MW à Skhira en production (arrêté du 01 août 2023). Projet Sidi Bouzid : 1MW en avril 2023 (publication en cours) Réforme en cours pour relancer ce régime
	3 ^{ème} appel à projets (juillet 2019)	Soumission des offres le 09 janvier 2020 Octroi de 16 accords de principe (6 projets catégorie 10MW + 10 projets catégorie 1MW) Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets : Projet à Djerba de 1MW : en production (arrêté du 11 janvier 2024). Projet à Djerba de 1MW : en production (arrêté du 23 avril 2024). Projet à Matmata-Gabès de 1MW : en production (arrêté du 24 mai 2024). Projet à Sidi Bouzid de 1MW : en production (publication en cours). Réforme en cours pour relancer ce régime
	4 ^{ème} appel à projets (août 2020)	Soumission des offres jusqu'au 25 mars 2021 (report). Octroi de 12 accords de principe (7 projets catégorie 1MW + 5 projets catégorie 10MW). Réforme en cours pour relancer ce régime
	5 ^{ème} appel à projets (octobre 2024)	Extension de la date limite de dépôt des demandes jusqu'au 30 avril 2025 à 12h00 heure de Tunis.
	Basse tension	315 MW
AUTOPRODUCTION	MT/HT	323 autorisations octroyées pour une puissance totale de 125 MW
	Centrale photovoltaïque Tozeur 1 de 10MW	Démarrage des tests de production le 3/08/2019 Mise en service effectuée le 10/03/2021 pour 08 onduleurs, soit une puissance de 8MW sur 10MW Date de début de la marche industrielle : 12/04/2022
STEG	Centrale photovoltaïque Tozeur 2 de 10MW	Début des travaux le 19/04/19. Mise en service effectuée le 24/11/2021 Date prévisionnelle de début de la marche semi-industrielle : 22/02/2022 Date de début de la marche industrielle : juin 2022.



Source d'énergie éolienne

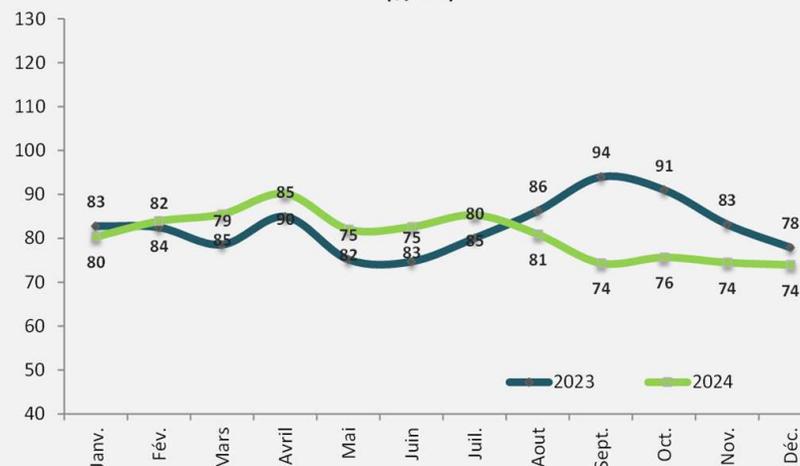
REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
CONCESSION	Appel d'offres de 300 MW (sites proposés par l'Etat) : 200MW à Djebel Abderrahmane à Nabeul, 100MW à Djebel Tbagha à Kébili	Identification des sites Lancement de l'appel d'offre de préqualification (Mai 2018) Dépouillement et annonce des résultats de la phase de préqualification (Novembre 2018) Lancement de l'appel d'offre restreint (Mars 2019) Elaboration des accords de projet (Contrats de cession d'électricité, conventions de concession, accords d'occupation de terrain, conventions de raccordement au réseau, accords directs) Recrutement d'un bureau pour effectuer la compagnie de mesure de vent.
	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 plafonné à 75 MW. 1^{er} round : 2*75MW –dernier délai de soumission fixé à 19/12/2024.
AUTORISATION	2 ^{ème} appel à projets (Janvier 2019)	Octroi de 4 accords de principe (4 projets de 30MW) Création de 2 sociétés de projet



Prix de pétrole et taux de change

Année	Prix de Brent moyen (en \$/baril)	Taux de change moyen (en \$/DT)
2010	78,9	1,43
2011	111,2	1,41
2012	111,7	1,56
2013	108,7	1,62
2014	99,0	1,70
2015	52,5	1,96
2016	43,7	2,15
2017	54,3	2,42
2018	71,0	2,65
2019	64,3	2,93
2020	41,7	2,81
2021	70,7	2,79
2022	101,2	3,10
2023	82,6	3,11
2024	80,8	3,11

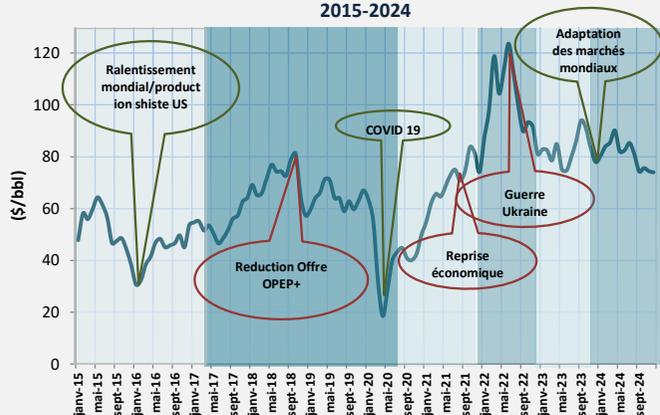
Evolution mensuelle de la cotation de Brent en 2023 et 2024 (\$/bbl)



Moyenne annuelle du prix de Brent (\$/bbl)



Evolution mensuelle du prix du Brent 2015-2024



PRODUITS PETROLIERS	Unité	Prix moyen import	Prix de vente (TTC)
Essence SSP	Millimes/litre	2024	2525
Essence Premium	Millimes/litre	-	2855
Gasol ordinaire	Millimes/litre	1966	1985
Gasol S.S.	Millimes/litre	2030	2205
Gasol Premium	Millimes/litre	-	2550
Fuel oil lourd (N°2) HTS	DT/ t	1543	1030
GPL (Bouteille 13kg)	DT/ Bouteille	24	8,8

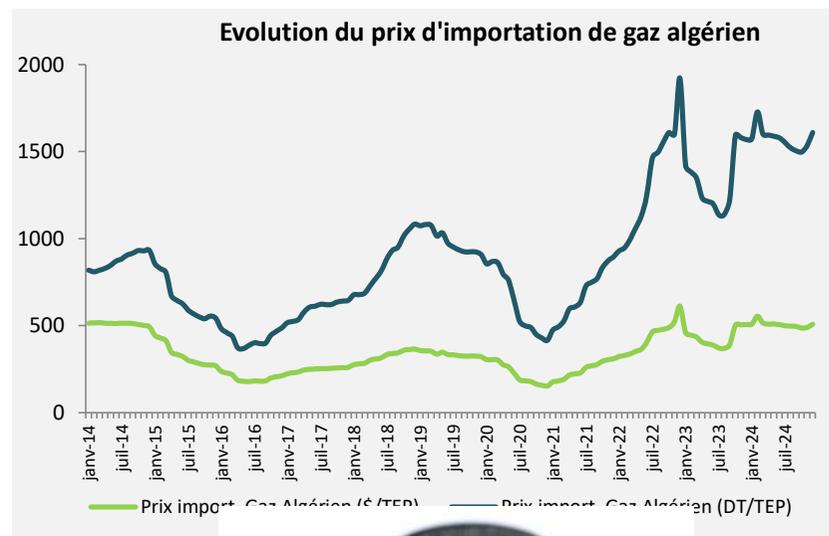
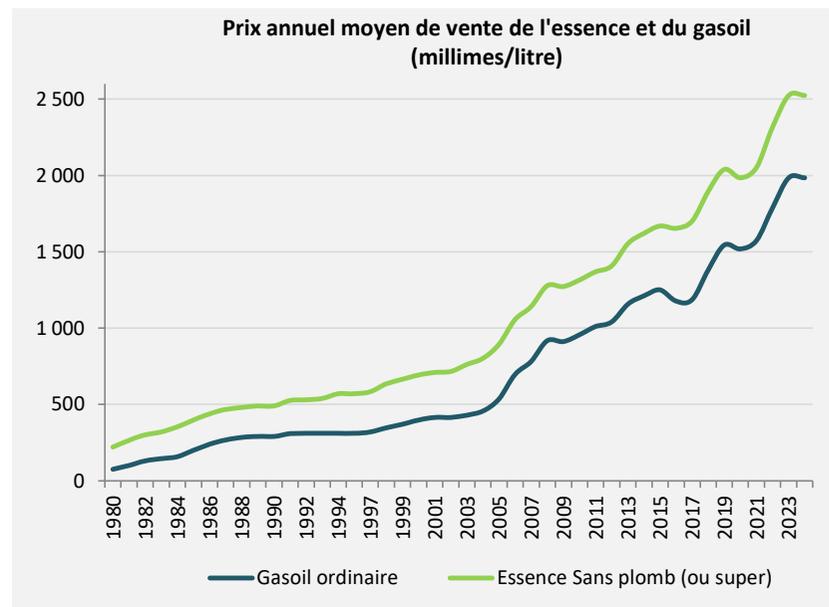
GAZ NATUREL (DT/tep-pcs)

	2023	2024(*)
Prix d'importation Gaz Algérien	1321	1567
Cout de revient	1769,9	1618,9
Prix de vente Global (hors taxe)	662,2	647,4

ELECTRICITE (millimes/kWh)

	2023	2024 (*)
Cout de revient	472,5	481,3
Prix de vente Global (hors taxe)	288,1	290,3

(*) Données provisoires avant audit



Préfixe du système décimal les plus courant

Multiple		Sous-multiple	
kilo (k)	10 ³	milli (m)	10 ⁻³
méga (M)	10 ⁶	micro (μ)	10 ⁻⁶
giga (G)	10 ⁹	nano (n)	10 ⁻⁹
téra (T)	10 ¹²	pico(p)	10 ⁻¹²

Equivalence de conversion entre unités de volume

De:	En:	bbl	l	m ³
	multiplier par:			
Baril (bbl)		1	159	0,159
Litre (l)		0,0063	1	0
Metre cube (m ³)		6,289	1 000	1

Pétrole brut

	Equivalent en Tep/t
Qualité zarzaitine	1,03
Qualité ashtart	1,008
MAP 2023*	1,023

*Moyenne annuelle pondérée de la production nationale en 2024

Produits pétroliers*

	densité	Equivalent en Tep/t
Fuel lourd	0,965	0,98
Gaz-oil	0,844	1,027
Pétrole lampant	0,798	1,032
Essence sans plomb	0,771	1,045
Jet aviation	0,794	1,035
GPL	0,560	1,106
Virgin naphte	0,720	1,054
White spirit	0,775	1,041

*Fixés par Arrêté du Ministre de l'Energie et des Mines du 18 mars 1987

Electricité

De:	En:	GWh	ktep
	multiplier par:		
Gigawattheure (GWh)		1	0,086
Ktep		11,630	1

Pouvoir calorifique supérieur ou inférieur du gaz naturel

$$1\text{PCI}^* = 0,9\text{PCS}^{**}$$

* PCI= pouvoir calorifique inférieur

** PCS= Pouvoir calorifique supérieur

Energie primaire	L'énergie primaire est l'ensemble des produits énergétiques non transformés, exploités directement ou importés. Ce sont principalement le pétrole brut, le gaz naturel, l'énergie hydraulique et l'énergie éolienne.
Ressources d'énergie primaire	C'est la production de l'ensemble des produits énergétiques non transformés + la redevance sur le gaz algérien
Consommation de l'énergie primaire	Correspond à la consommation finale + pertes + consommation des producteurs et des transformateurs d'énergie (branche énergie).
Indépendance énergétique	L'indépendance énergétique est la capacité d'un pays à satisfaire l'ensemble de ses besoins en énergie. Un pays qui a atteint l'indépendance énergétique est capable de produire, transformer et transporter par lui-même l'énergie qu'il consomme. Au contraire, un pays en dépendance énergétique est obligé d'importer de l'énergie pour satisfaire ses besoins.
Tonne équivalent pétrole	La tonne équivalente pétrole ou "tep" est l'unité de mesure énergétique correspondant à l'énergie fournie par la combustion d'une tonne de pétrole. Elle a été mise au point pour pouvoir comparer entre elles la consommation ou la production énergétique d'un pays ou d'un territoire, quelles que soient les sources d'énergie concernées.

Pouvoir calorifique	Le pouvoir calorifique d'un combustible est la quantité de chaleur dégagée lors de sa combustion. On l'exprime en MJ/m ³ ou MJ/kg.
PCS	Le pouvoir calorifique supérieur est la quantité d'énergie dégagée par la combustion complète d'une unité de combustible y compris celle qui disparaît dans l'eau qui se forme lors de la combustion.
PCI	Le pouvoir calorifique inférieur n'inclut pas la chaleur latente de l'eau formée lors de la combustion.
Gaz naturel	Seules les quantités de gaz commercial sont rapportées dans ce document c.à.d du gaz duquel les liquides et éventuellement des gaz, qui ne sont pas des hydrocarbures, ont été extraits, en vue de le rendre propre à la consommation.
Puissance installée	La puissance électrique installée représente la capacité de production électrique d'un équipement. Le plus souvent exprimée en Mégawatts, voir en Gigawatts, elle peut être d'origine hydraulique, nucléaire, thermique, solaire ou éolienne.