

MEMENTO DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE

Chiffres de 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 2025.

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

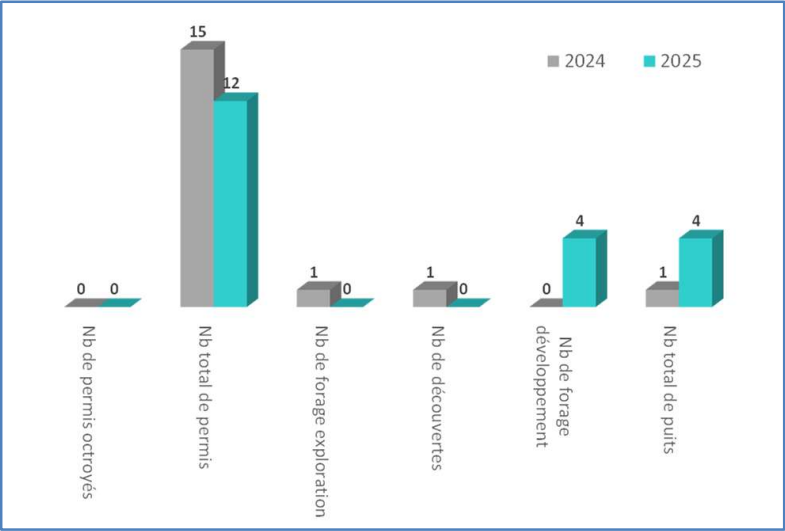
Table des matières

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

	2024	2025
Nb de permis octroyés	0	0
Nb total de permis	15	12
Nb de forage exploration	1	0
Nb de découvertes	1	0
Nb de forage développement	0	4
Nb total de puits	1	4



- 12 permis à fin 2025

Le nombre total des permis en cours de validité à fin décembre 2025, se réduit à 12 permis dont 11 permis de recherche et 1 permis de prospection.

- **Aucun permis de recherche n’a été accordé en 2024.**
- **57 concessions d’exploitation à fin 2025**
- **Aucune découverte en 2025 contre une seule en 2024.**
- **Forage de quatre (4) nouveaux puits de développement au cours de l’année 2025, contre le forage d’un (1) puits d’exploration au cours de l’année 2024.**

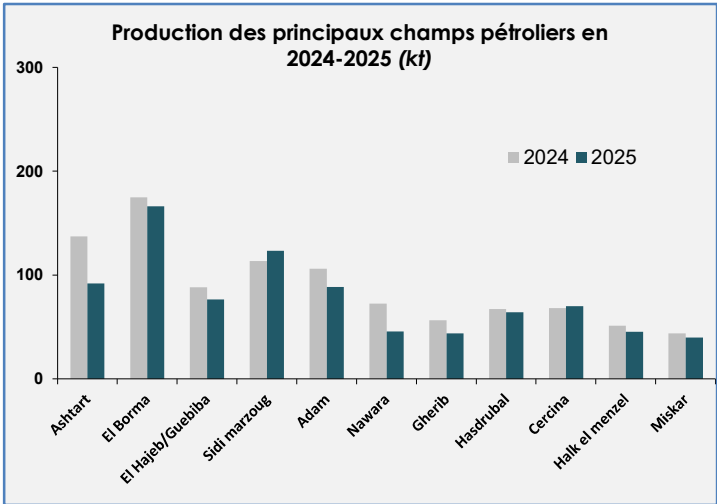


APPROVISIONNEMENT : PETROLE BRUT

PRODUCTION ANNUELLE DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

Unité : kt			
Champs	2024	2025	Var (%)
Ashtart	137	92	-33%
El Borma	175	166	-5%
El Hajeb/Guebiba	88	77	-13%
Sidi marzoug	113	123	9%
Adam	106	89	-16%
Nawara	73	46	-37%
Gherib	57	44	-23%
Hasdrubal	67	64	-4%
Cercina	68	70	3%
Halk el menzel	51	45	-11%
Miskar	44	40	-9%
M.L.D	47	46	-2%
Cherouq	43	41	-5%
Ouedzar	37	37	-1%
Autres	373	346	-7%
TOTAL	1 480	1 327	-10%

Y compris GPL primaire et condensât Gabès

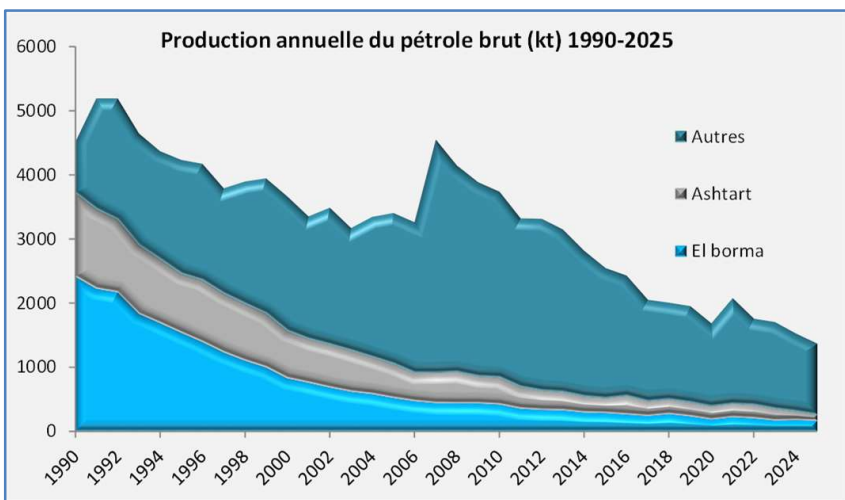


PRODUCTION JOURNALIERE DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

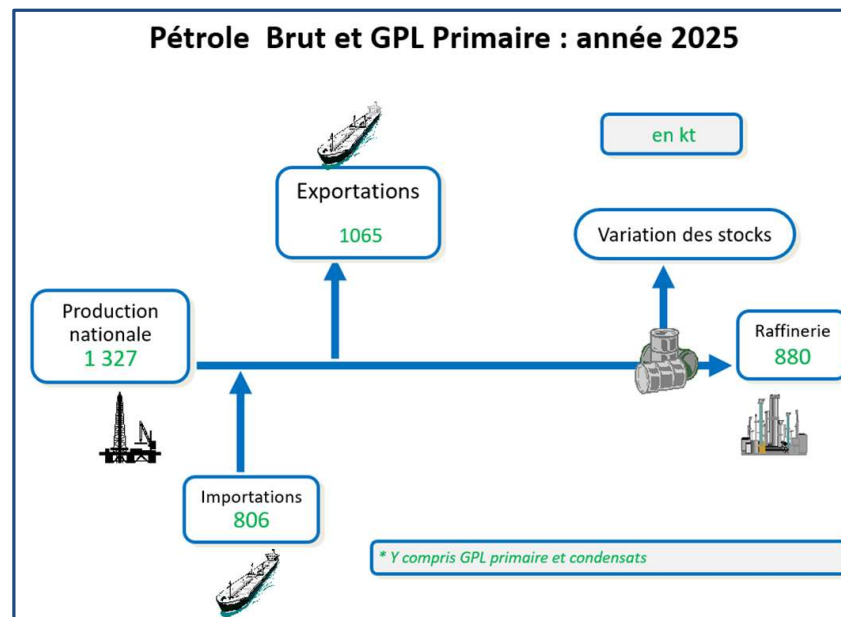
Unité : barils/jour			
Champs	2024	2025	Var (%)
Ashtart	2 714	1 812	-33%
El Borma	3 688	3 581	-3%
El Hajeb/Guebiba	1 767	1 536	-13%
Sidi marzoug	2 430	2 662	10%
Nawara	1 762	1 201	-32%
Adam	2 303	1 926	-16%
Hasdrubal	1 572	1 460	-7%
Gherib	1 210	942	-22%
Cercina	1 349	1 389	3%
Miskar	1 028	944	-8%
Halk el menzel	939	837	-11%
M.L.D	1 016	1 005	-1%
Cherouq	921	876	-5%
Franig Baguel Trafa	710	539	-24%
Ouedzar	789	780	-1%
Bir Tartar	377	381	1%
Autres	3 894	3 549	-9%
Production de pétrole brut	28 469	25 421	-11%

* Sans GPL primaire et sans condensât Gabès

- Une Production moyenne de **25,4 mille barils/jour** de pétrole brut en **2025** contre **28,5 mille barils/jour** en **2024**.
- Baisse remarquable de la production des concessions d'Ashtart, D'El Hajeb/Guebiba, de Nawara, d'Adam, de Gherib et de Franig.



*Y compris GPL Primaire et condensats



PETROLE BRUT

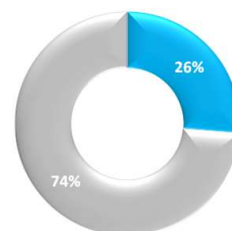
	Unité : kt		
	2024	2025	Var (%)
Production ⁽¹⁾	1 480	1 327	-10%
Exportation ⁽¹⁾	1 115	1 065	-4%
Importation	754	806	7%
Raffinage	1 118	880	-21%

(1)Y compris GPL primaire et condensât Gabès



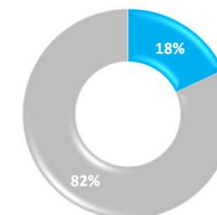
Pétrole brut raffiné par pays d'origine

2024



■ Brut local
■ Azerbaïdjan

2025



- Raffinage de 0.88 Mt de pétrole brut en 2025 contre 1.1 Mt en 2024.
- 128 j d'arrêt de l'unité de Topping en 2025 contre 62j d'arrêt en 2024.
- Arrêt de l'unité de Platforming durant 2025 et 2024.

PRODUCTION DE GAZ NATUREL COMMERCIAL

	Unité : ktep-pci		
	2024	2025	Var (%)
Nawara	307	234	-24%
Miskar	317	294	-7%
El Franig B. T., Sabria, Ghérib et Sidi Marzoug	131	123	-6%
Hasdrubal	159	144	-9%
Gaz Com. de Sud*	181	184	1%
Gaz Chergui	98	111	13%
Maâmoura et Baraka	19	8	-56%
Chalbia + Benefsej	21	35	70%
TOTAL	1233	1133	-8%

* 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

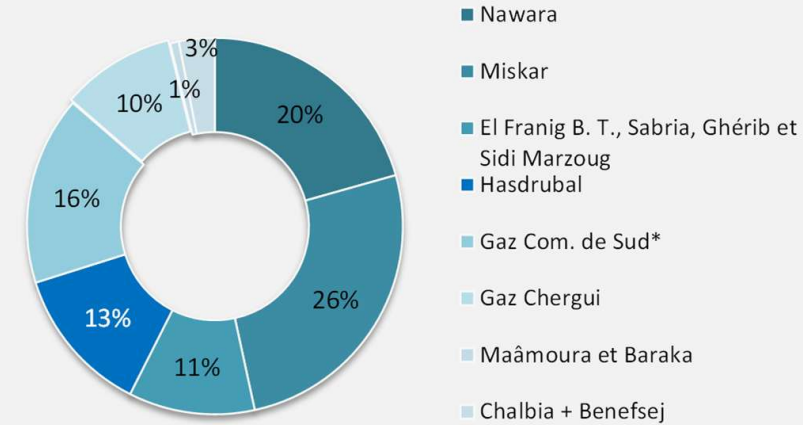
	Unité : ktep-pcs		
	2024	2025	Var (%)
Nawara	341	260	-24%
Miskar	353	327	-7%
El Franig B. T., Sabria, Ghérib et Sidi Marzoug	145	137	-6%
Hasdrubal	176	160	-9%
Gaz Com. de Sud *	201	204	1%
Gaz Chergui	109	124	13%
Maâmoura et Baraka	22	9	-56%
Chalbia + Benefsej	23	39	70%
TOTAL	1370	1259	-8%

* 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

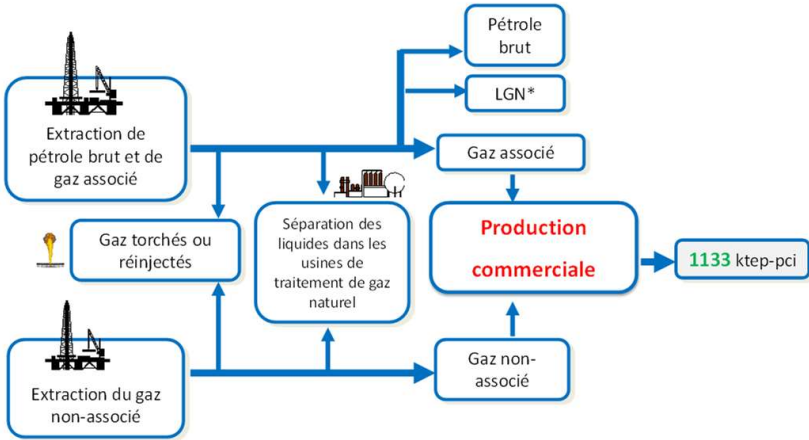
Diminution de la production nationale de gaz naturel en 2025 de 8% à cause de la poursuite de la baisse de la production au niveau des principaux champs.

Hausse de la production de Gaz chergui et Chalbia et Benefsej.

Répartition de la production de gaz naturel en 2025



Gaz naturel – Production nationale en 2025



*GPL primaire et condensâts

GAZ NATUREL

Unité : ktep-pci

	2024	2025	Var (%)
Production nationale	1 233	1 133	-8%
Redevance totale	909	793	-13%
Achats	2 290	2 824	23%

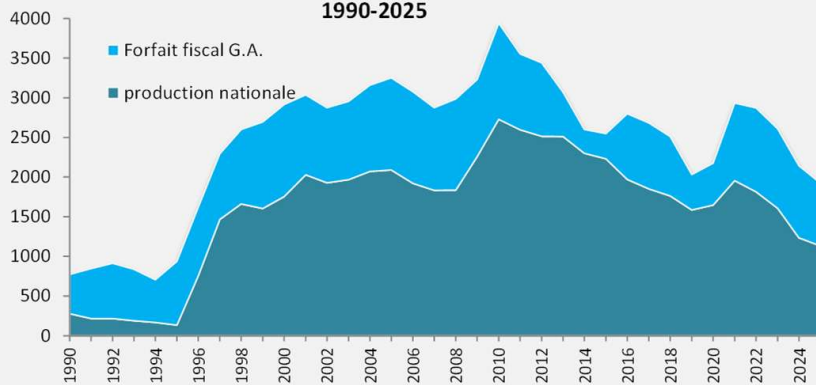
GAZ NATUREL

Unité : ktep-pcs

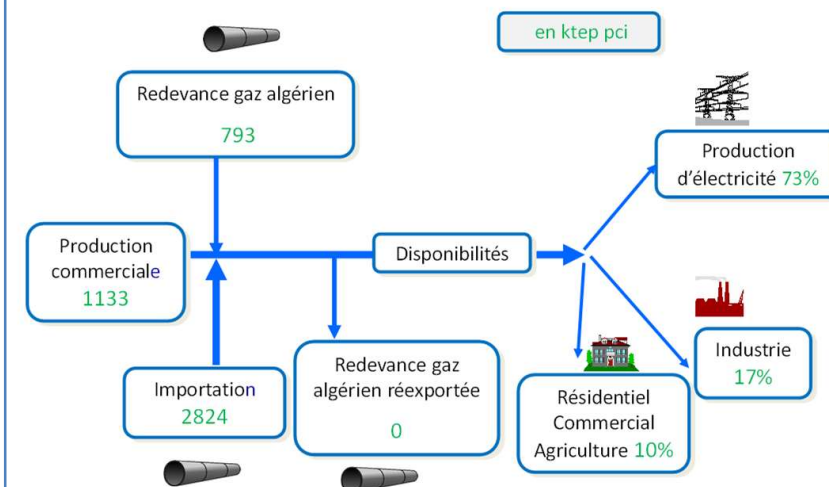
	2024	2025	Var (%)
Production nationale	1 370	1 259	-8%
Redevance totale	1 010	881	-13%
Achats	2 544	3 137	23%

Augmentation des achats du gaz algérien de 23%, en raison de la baisse de l'achat direct de l'électricité (principalement de l'Algérie).

Ressources en gaz naturel (ktep-pci)
1990-2025



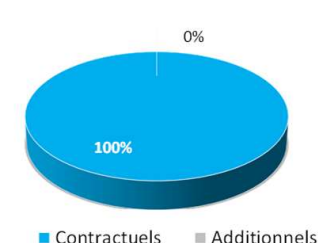
Gaz naturel – Disponibilités et Demande en 2025



Répartition de la Redevance en 2024



Répartition des achats gaz algérien en 2025



APPROVISIONNEMENT : PRODUITS PETROLIERS

PRODUCTION DE PRODUITS PETROLIERS

	Unité : ktep		
	2024	2025	Var (%)
Gasoil	477	356	-25%
Fuel	338	277	-18%
Virgin Naphta	291	215	-26%
Essences	0	0	-
Pétrole lampant	14	15	4%
GPL	21	16	-20%
White Spirit	10	8	-21%
Fuel gaz	0	0	-
Total	1 152	887	-23%

(1) y compris la consommation interne

(2) production STIR uniquement

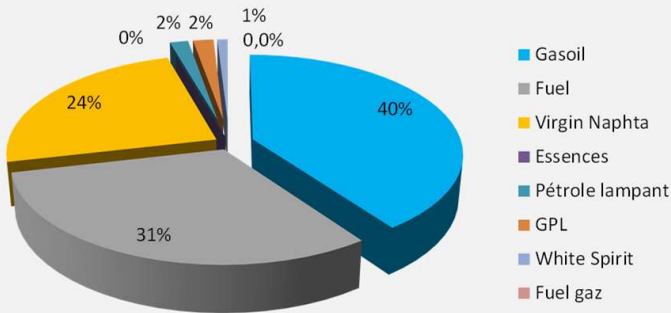
IMPORTATION DE PRODUITS PETROLIERS

	Unité : ktep		
	2024	2025	Var (%)
Gasoil	1 070	1 255	17%
Essences	899	858	-5%
GPL	600	625	4%
Coke de pétrole	445	474	6%
Gasoil sans soufre	522	526	1%
Jet aviation	265	300	13%
Fuel HTS	119	123	4%
Total	3 920	4 161	6%

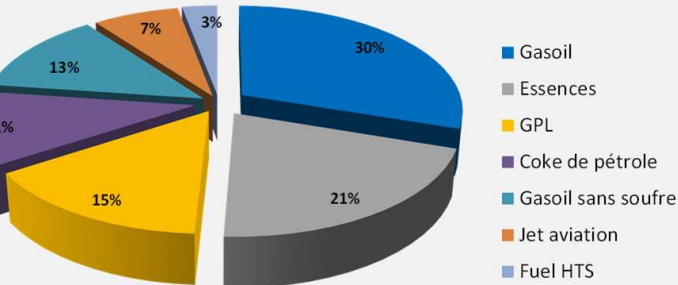
EXPORTATION DE PRODUITS PETROLIERS

	Unité : ktep		
	2024	2025	Var (%)
Fuel BTS	306	250	-18%
Virgin Naphte	296	212	-28%
Pétrole	11	0	-
Total	612	462	-24%

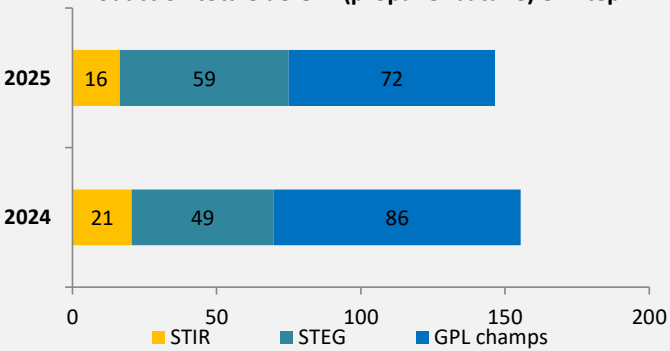
Répartition de la production de produits pétroliers en 2025

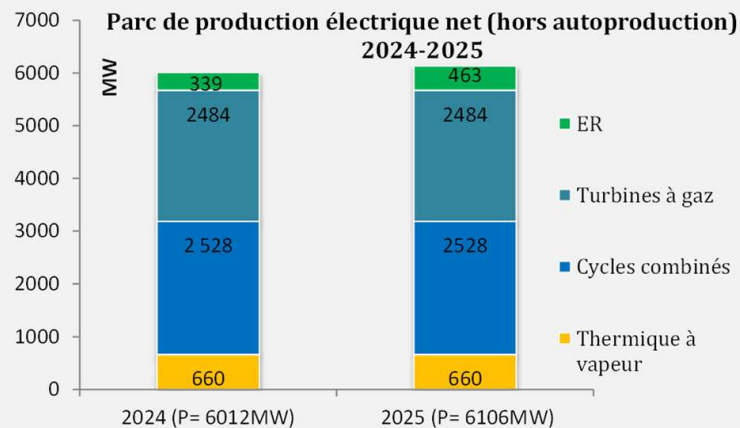


Répartition de l'importation de produits pétroliers en 2025

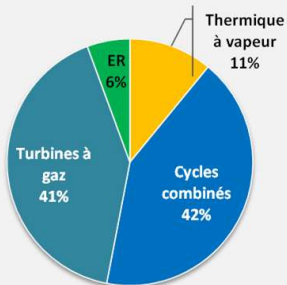


Production totale de GPL (propane+butane) en ktep

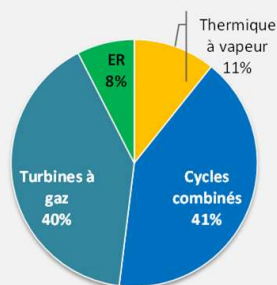




Répartition du parc de production électrique (STEG + IPP) en 2024
(Puissance installée nette: 6011 MW)



Répartition du parc de production électrique (STEG + IPP) en 2025
(Puissance installée nette 6135 MW)



- Le parc électrique se base sur les cycles combinés à hauteur de 41%.
- Augmentation progressive de la part des énergies renouvelables dans le parc de production centralisé avec l'entrée en production de 124 MW en 2025 des projets solaires dans le cadre du régime des autorisations et des concessions.

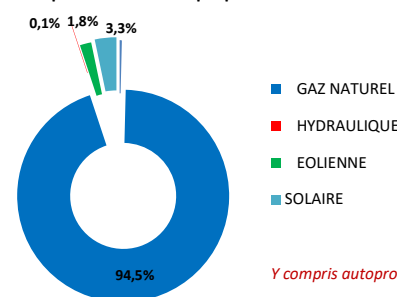
PRODUCTION D'ELECTRICITE *

Unité : GWh

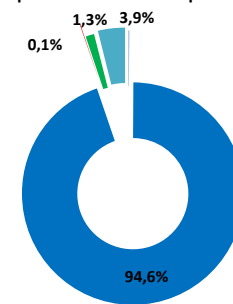
	2024	2025	Var (%)
FUEL + GASOIL	72	18	-75%
GAZ NATUREL	18 161	19 183	6%
HYDRAULIQUE	16	13	-15%
EOLIENNE	337	259	-23%
Solaire PV	36,8	36,9	0,3%
STEG	18 622	19 510	5%
IPP + autoproducteurs (Solaire)	594	803	35%
TOTAL	19 216	20 312	6%

* Hors autoproducteurs thermiques

Mix de la production électrique pour l'année 2024



Mix de la production électricité pour l'année 2025



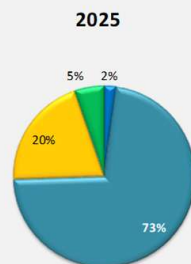
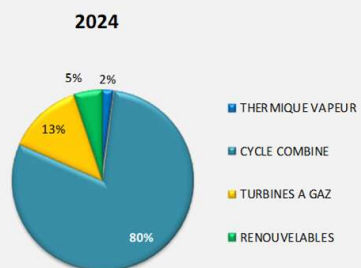
- Hausse de la **production nationale** d'électricité de **6%**.
- Pas d'utilisation de fuel pour la production électrique en 2016-2025.
- Hausse remarquable **des importations d'électricité** à la suite de **limitation** des achats de gaz algérien.

ELECTRICITE

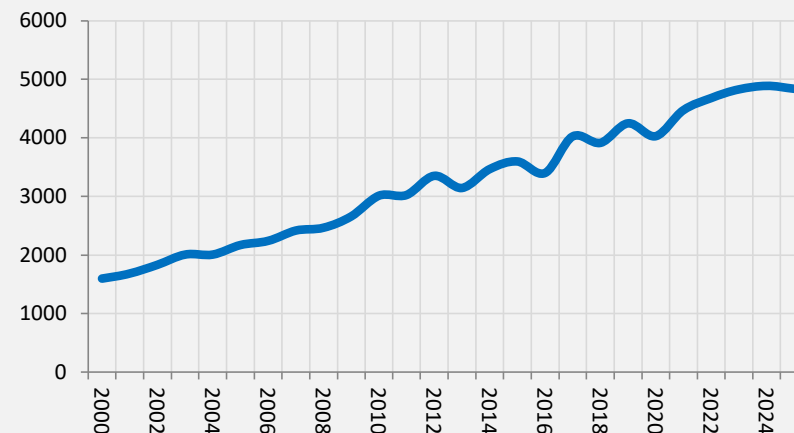
Unité : GWh

	2024	2025	Var (%)
STEG	18 622	19 510	5%
IPP (solaire)	34	37	8%
Autoproduction (solaire)	557	721	29%
ACHAT TIERS	227	221	-3%
ECHANGES	-1	27	-
EXPORTATION	108	0	-
IMPORTATION	3 125	2 461	-21%

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



Evolution annuelle de la pointe électrique (MW)



📌 Enregistrement d'une pointe électrique :
4837 MW le 25 juillet 2025.

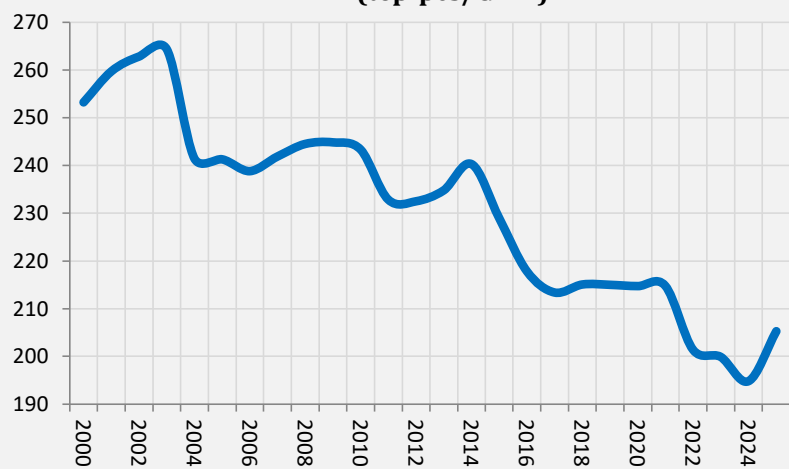
Consommation spécifique des moyens de production d'électricité

Unité : tep-pcs/GWh

	2024	2025	Var (%)
STEG	194,8	205,3	5,4%

Une augmentation de la consommation spécifique est enregistrée à la suite de la diminution de l'importation de l'électricité et par conséquent solliciter plus les turbines à gaz.

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



CONSOMMATION : PRODUITS PETROLIERS

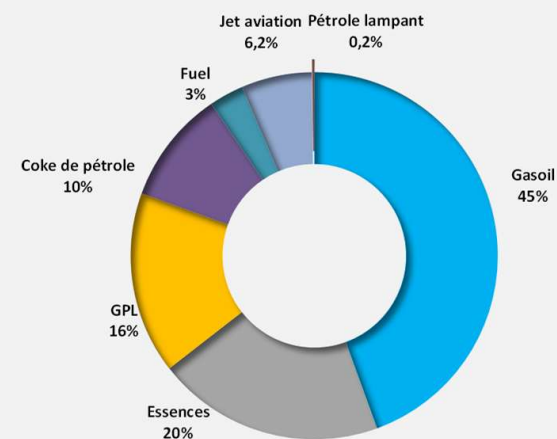
CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS*

Unité : ktep

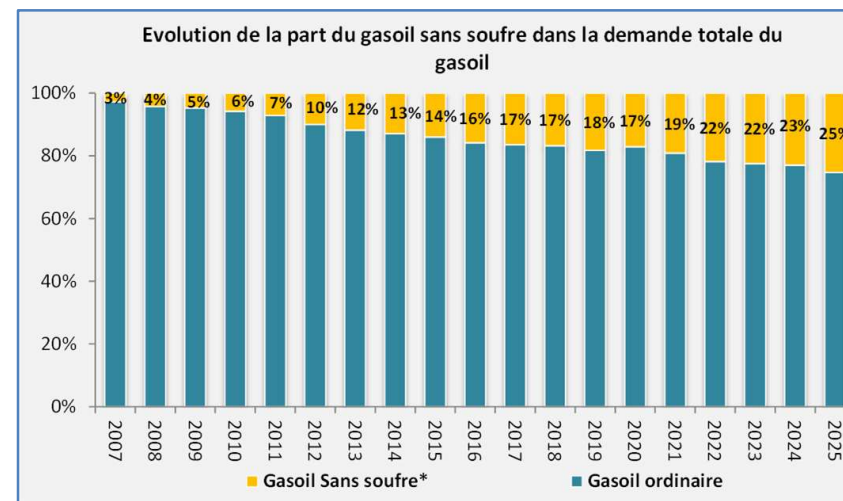
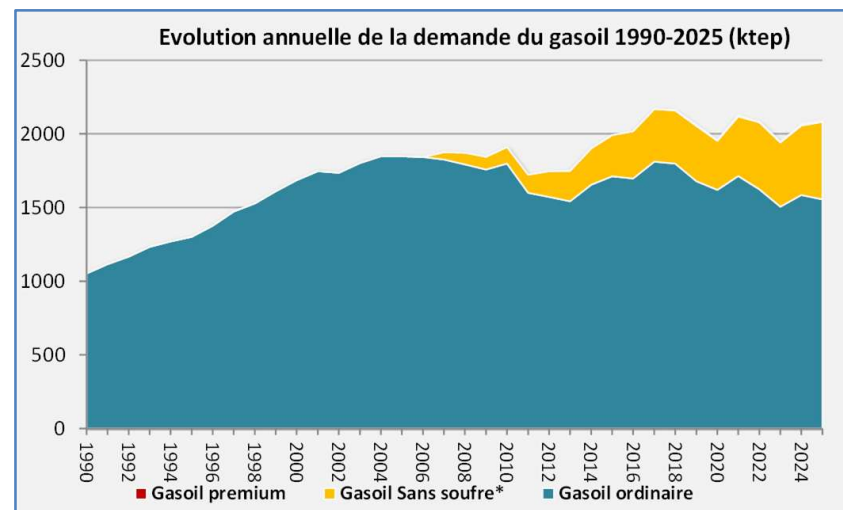
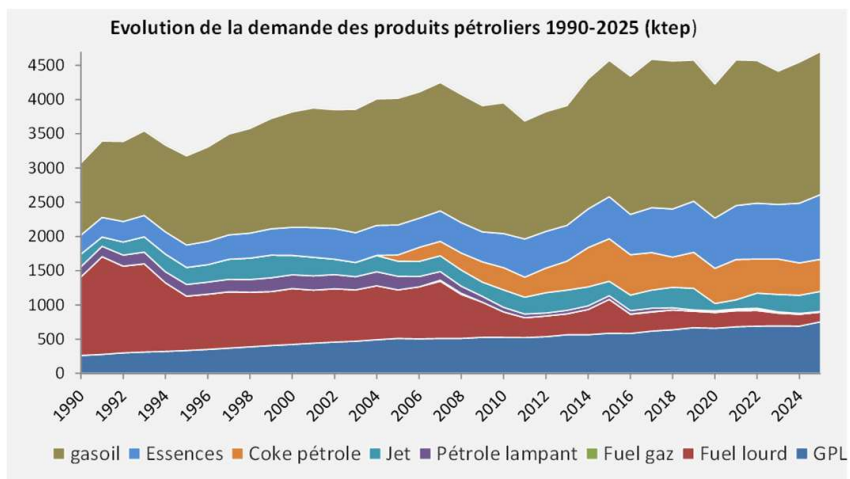
	2024	2025	Var (%)
Gasoil	2063	2090	1%
Essences	870	942	8%
GPL	690	753	9%
Coke de pétrole	473	470	-1%
Fuel	175	143	-18%
Fuel gaz (STIR)	0	0	-
Jet aviation	266	293	10%
Pétrole lampant	12	10	-12%
Total	4548	4702	3%

*Y compris auto-consommation STIR

CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS EN 2025

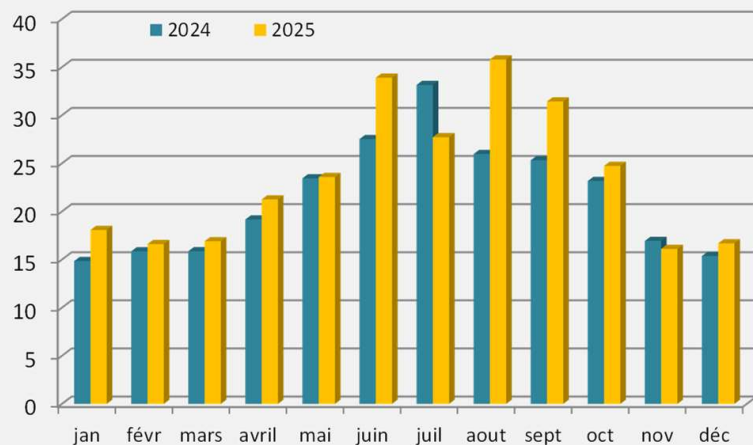


- Augmentation de la demande en produits pétroliers en 2025 par rapport à 2024 de 3%
- Cette évolution a touché essentiellement les essences (+8%), le GPL (+9%) et le jet (+10%) par contre, la demande a baissé du petcoke (-1%), le fuel (-18%) et le pétrole lampant (-12%).



(*) Gasoil 50 ppm avant 2017

Consommation mensuelle de jet aviation (kt)



Consommation annuelle de jet aviation (kt)



CONSOMMATION : GAZ NATUREL

DEMANDE DE GAZ NATUREL

Unité : ktep-pci

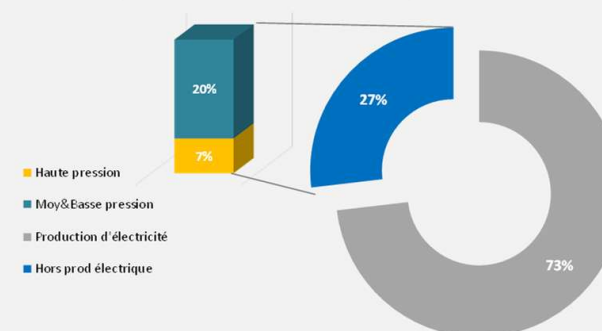
	2024	2025	Var (%)
Production d'électricité	3167	3542	12%
Hors prod électrique	1283	1300	1%
Haute pression	334	339	1%
Moy&Basse pression	949	961	1%
DEMANDE TOTALE	4450	4842	9%

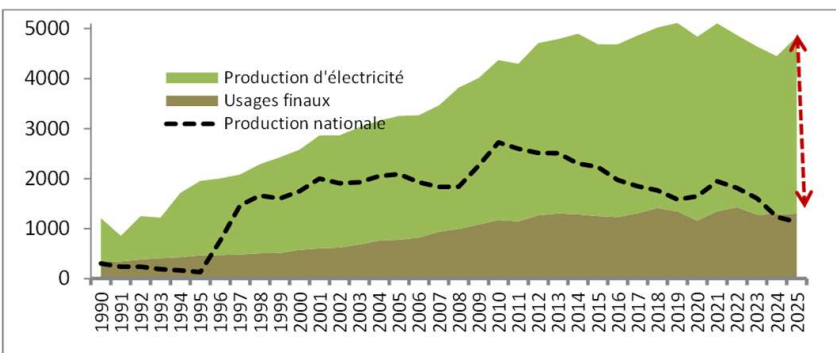
DEMANDE DE GAZ NATUREL

Unité : ktep-pcs

	2024	2025	Var (%)
Production d'électricité	3519	3935	12%
Hors prod. électrique	1425	1445	1%
Haute pression	371	377	1%
Moy&Basse pression	1054	1068	1%
DEMANDE TOTALE	4944	5380	9%

Répartition de la consommation du gaz naturel en 2025





- 4.8 Mtep constitue la demande de l'année 2025 en gaz naturel, soit 9% de plus par rapport à 2024.
- Une augmentation de la demande du **secteur électrique** de 12%.
- Une **évolution** de la demande des clients Moyenne et Basse pression de 1%.



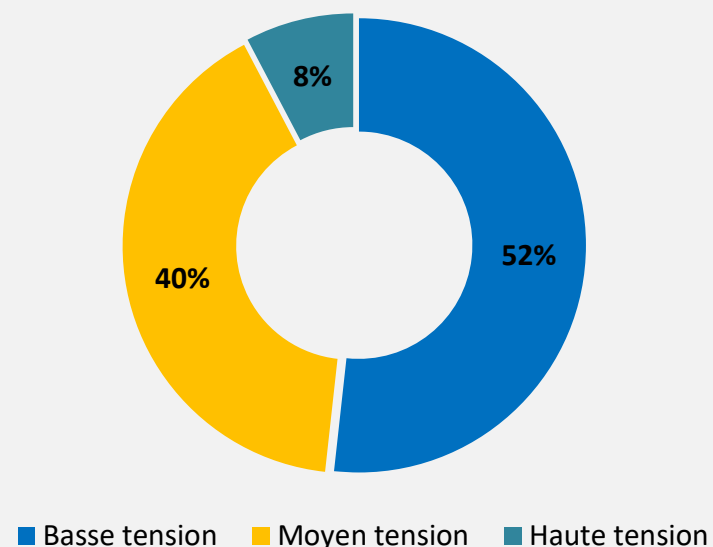
CONSUMMATION : ELECTRICITE

VENTES D'ELECTRICITE

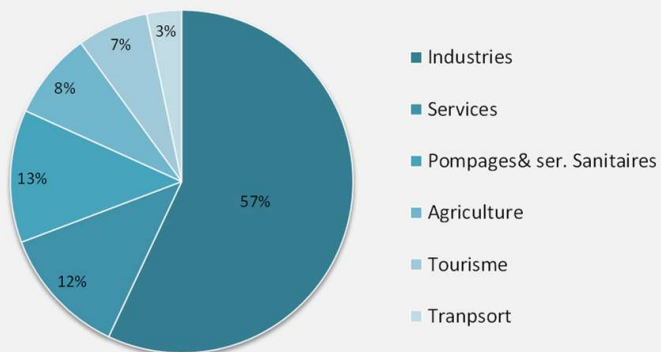
Unité : GWh

	2024	2025	Var (%)
Basse tension	8 868	9 068	2%
Moyen tension	7 067	7 107	0,6%
Haute tension	1 175	1 351	15%
Ventes externes	8	0	-
TOTAL	17118	17526	2%

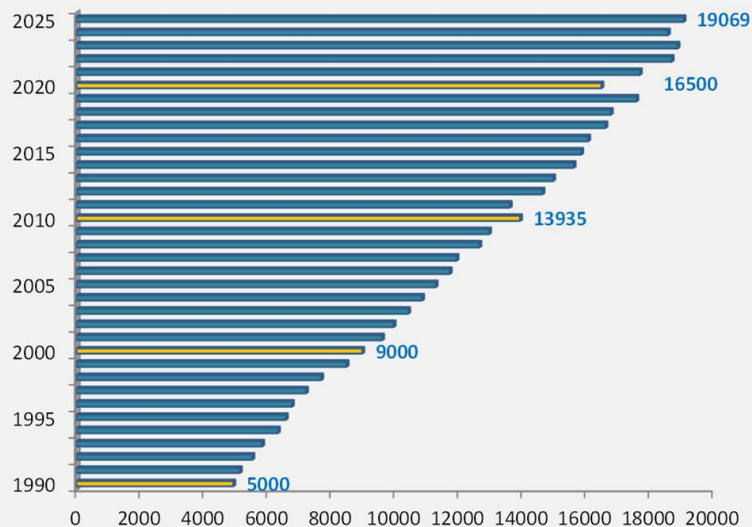
Répartition des ventes locales d'électricité par niveau de tension en 2025



Répartition de la consommation HT & MT par secteur économique en 2025



CONSOMMATION NATIONALE D'ELECTRICITE* (GWh)



(*) Y compris autoconsommation (estimée) des autoproducteurs

BILAN ENERGETIQUE

BILAN D'ENERGIE PRIMAIRE

Unité : ktep-pci

	2024	2025	Var (%)
RESSOURCES	3751	3389	-10%
Pétrole	1390	1237	-11%
GPL primaire	135	130	-3%
Gaz naturel	2142	1926	-10%
<i>Production</i>	1233	1133	-8%
<i>Redevance</i>	909	793	-13%
Elec Primaire	84,5	96	13%
DEMANDE	9083	9639	6%
Produits pétroliers	4548	4702	3%
Gaz naturel	4450	4842	9%
Elec Primaire	84,5	96	13%
SOLDE			
Avec comptabilisation de la redevance ⁽³⁾	-5332	-6250	
Sans comptabilisation de la redevance ⁽⁴⁾	-6240	-7043	

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

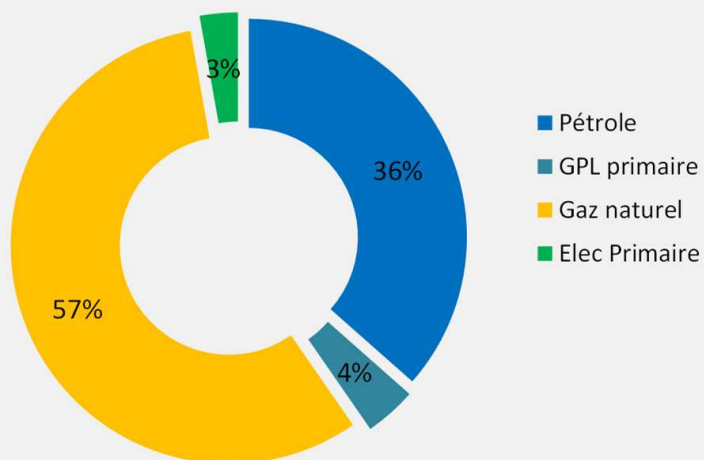
(3) DEFICIT en considérant la redevance comme étant une ressource nationale

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

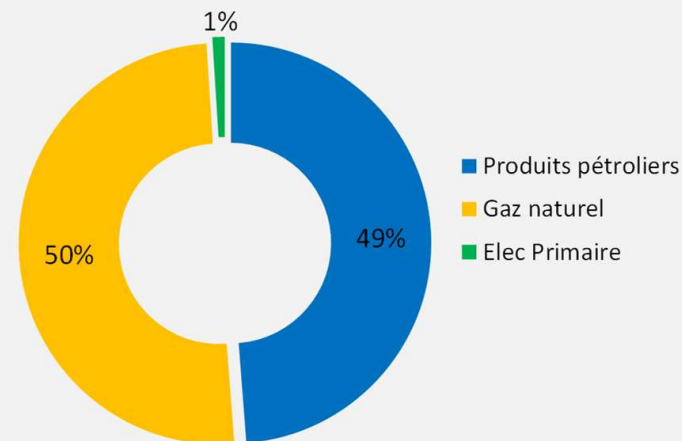
**Taux d'indépendance énergétique de 35% en 2025
contre 41% en 2024**

- **Les ressources nationales d'énergie primaire** (y compris redevance GA) ont atteint 3.4 Mtep en 2025 contre 3.8 Mtep en 2024, en baisse de 10%.
- **La demande d'énergie primaire** a augmenté de 6 % passant de 9.1 Mtep en 2024 à 9.6 Mtep en 2025.
- **Le solde énergétique** : Le bilan d'énergie primaire fait apparaître un déficit de 6.3 Mtep en 2025, contre un déficit de 5.2 Mtep relevé à la fin de l'année écoulée.

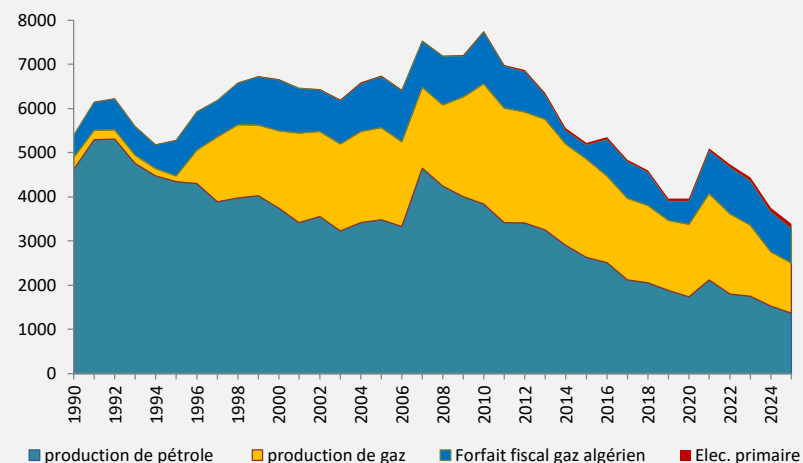
Répartition des ressources d'énergie primaire en 2025

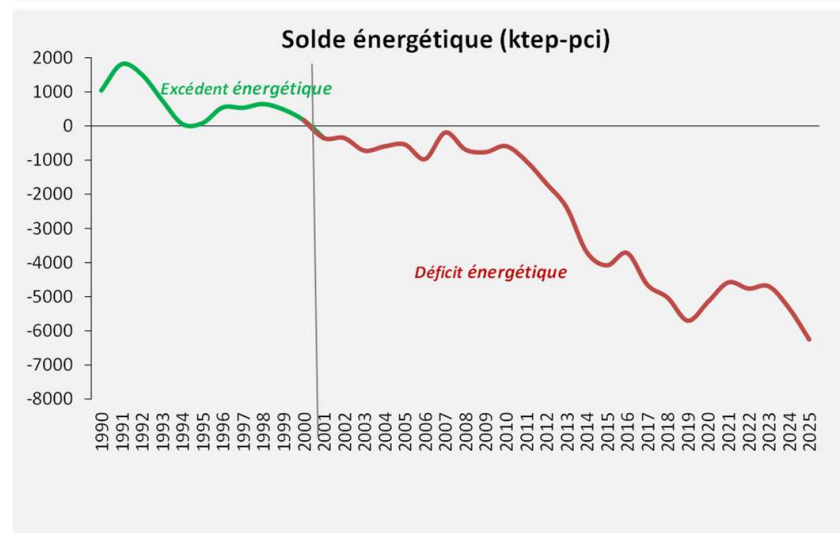
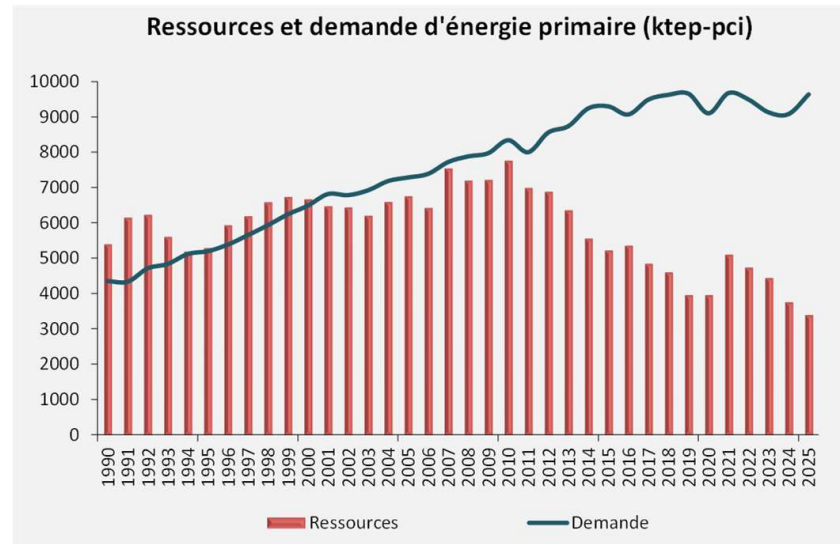
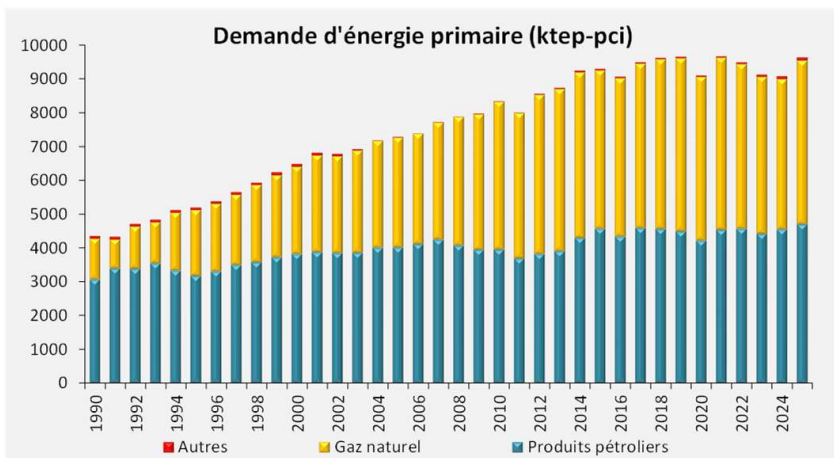


Répartition de la demande d'énergie primaire en 2025



Ressources d'énergie primaire (ktep-pci)





L'ÉNERGIE DANS LES REGIONS

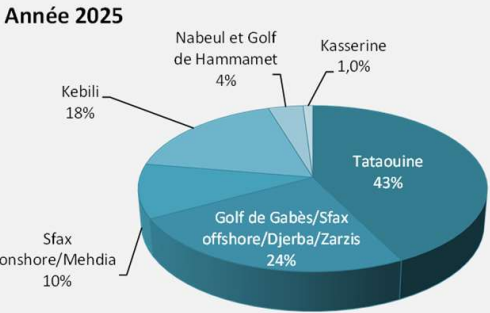
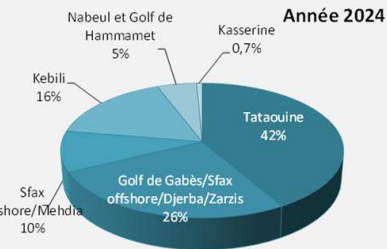
Production de pétrole par gouvernorat

Production de pétrole brut par gouvernorat*

	Unité: barils/jour	
	2024	2025
Tataouine	11 838	10 821
Golf de Gabès/Sfax offshore/Djerba/Zarzis	7 467	6 232
Sfax onshore/Mehdia	2 787	2 686
Kebili	4 715	4 488
Nabeul et Golf de Hammamet	1 460	933
Kasserine	202	260
Total	28 469	25 421

* Sans GPL primaire ni condensats Gabès

Répartition de la production de pétrole brut par gouvernorat

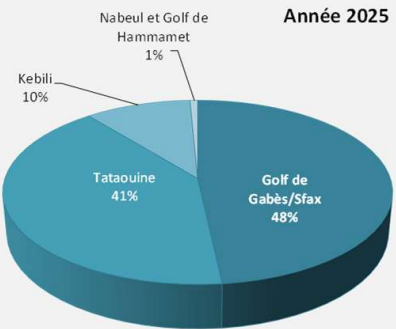
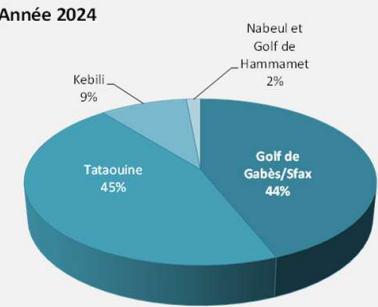


Production de gaz naturel par gouvernorat

Production de gaz naturel par gouvernorat

	Unité: millions de m ³ /j	
	2024	2025
Golf de Gabès/Sfax	1,8	1,7
Tataouine	1,8	1,4
Kebili	0,4	0,4
Nabeul et Golf de Hammamet	0,1	0,03
Total	4,1	3,5

Répartition de la production du gaz naturel par gouvernorat



Consommation d'électricité par région

Ventes d'électricité par niveau de tension et par région en 2025

en GWh

Districts	HT	MT	BT	Total ^{(1) (2)}
D.R. Tunis	274	1892	2640	4806
D.R.Centre	277	1423	1793	3493
D.R. Nord	257	1526	1318	3101
D.R. SUD	174	824	978	1976
D.R. Sfax	148	570	900	1617
D.R. S. Ouest	102	476	769	1347
D.R.N. OUEST	121	381	588	1090
Total^{(1) (2)}	1353	7092	8985	17430

(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.

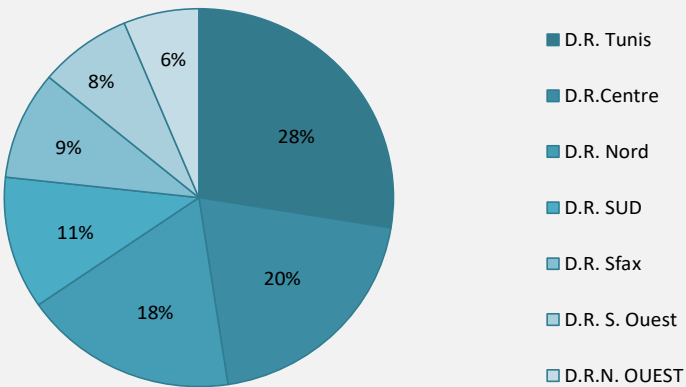
D.R. SUD: Gabès , Kebili, Zarzis, Medenine, Jerba, Tataouine, Ben Guerdene et Gabès Sud.

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 2025



Consommation finale de gaz naturel par région

Ventes de gaz naturel par niveau de pression et par région en 2025

en ktep-pci

Districts	HP	MP	BP	Total ⁽¹⁾
D.R. Tunis	2	79	285	367
D.R.Centre	72	186	110	369
D.R. Nord	132	89	125	346
D.R. Sfax	33	24	37	94
D.R. SUD	71	12	10	93
D.R.N. OUEST	19	0	0	19
D.R.S. OUEST	11	0	5	16
Total	340	390	573	1303

(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,

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

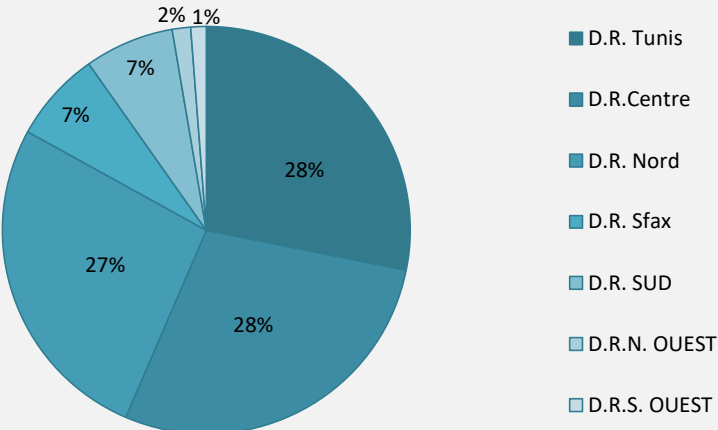
D.R. SUD: Gabès, Kebili, Zarzis, Medenine, Jerba, Tataouine, Ben Guerdene et Gabès Nord.

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 2025



Etat d'avancement des projets des énergies jusqu'à 2025

Source d'énergie solaire photovoltaïque

SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
Energie solaire photovoltaïque	CONCESSION	Appel d'offres 2018 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	Projet Kairouan de 100MW : - Mise en service en décembre 2025. Projet de Sidi Bouzid de 50 MW - Mise en service en janvier 2026. Projet de Tozeur 50 MW : - Etat d'avancement environ 95%, entré en service au premier trimestre de 2026. Projets de Gafsa 100 MW : - Signature de l'accord de projet le 08 mai 2024, entré en service prévu 2027.
		Appel d'offres AO-01-2022 de 800 MW (sites proposés par les promoteurs)	1^{er} Round : Attribution de trois projets d'une puissance de 100 MW chacun : - Qair International SAS à El Ksar (Gafsa) - SCATEC ASA à Mezzouna (Sidi Bouzid) - VOLTALIA SA à Menzel Habib (Gabes) ➤ Signature des accords de projets le 24 mars 2025. ➤ Mise en service prévu en 2027. 2^{ème} Round : Le ministère a reçu trois offres le 30 juin 2025, le dépouillement a été achevé. Attribution de deux projets d'une puissance de 100 MW chacun : - Un (1) à Menzel Habib - Gabes - Un (1) à Ramada - tataouine
		Appel d'offres AO-03-2022 de 2 centrales PV (Sites de l'Etat)	Attribution d'un projet à El Khobna (Sidi Bouzid) : Qair International SAS d'une puissance de 198 MW. Signature des accords de projets le 24 mars 2025.



	AUTORISATION	Programme 2017-2020 : 4 appels à projets ont été effectué	Octroi de 54 accords de principe d'une puissance totale de 261MW (31 projets catégorie 1MW + 23 projets catégorie 10MW) Etat d'avancement : Mise en service de 15 projets : 04 projets de 10 MW chacun. 11 Projets de 1MW chacun.
		5 ^{ème} appel à projets (octobre 2024-juin2025)	Octroi de 186 accords de principe d'une puissance totale de 288MW (116 projets catégorie 1MW + 66 projets catégorie 2MW + 04 projets catégorie 10MW).
	AUTOPRODUCTION	Basse tension	Environ 420 MW installés
		MT/HT	Mise en service des projets d'une puissance totale de 70 MW
	STEG	Centrale photovoltaïque Tozeur 1 de 10MW	Mise en service en avril 2022
		Centrale photovoltaïque Tozeur 2 de 10MW	Mise en service en juin 2022.



Source d'énergie éolienne

SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
EOLIEN	CONCESSION	Appel d'offres (sites proposés par l'Etat)	Extension de puissance des sites de Djebel Abderrahmen à Nabeul de 200MW à 400 MW, de Djebel Tbagà à Kébili de 100MW à 600MW et ajout de quatre nouveaux sites à El Guetar (Gafsa) d'une puissance de 200MW, à Zaghouane d'une puissance de 200MW, à Fériana (Kasserine) d'une puissance de 100MW et à Beni Khedache (Medenine) d'une puissance de 500MW. Lancement de la campagne de mesure de vent en début 2026.
		Appel d'offres AO-02-2022 de 600 MW (Sites proposés par les promoteurs)	1^{er} round : Attribution d'un (1) projet d'une puissance de 75 MW.



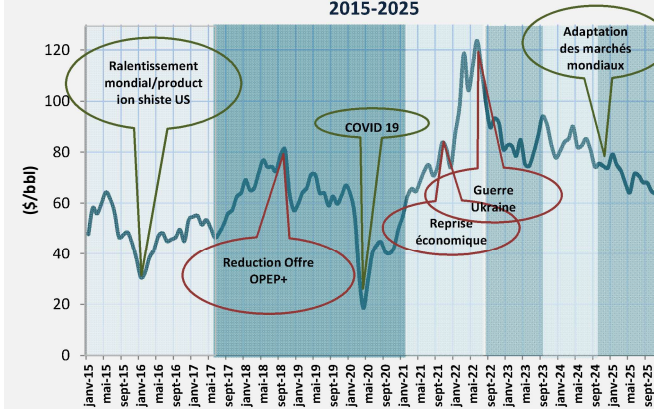
LES PRIX

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
2025	69,1	3,00



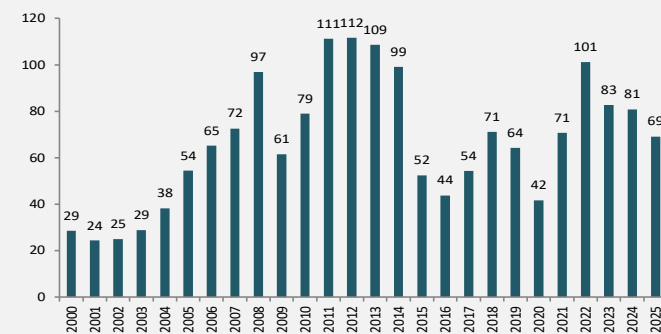
Evolution mensuelle du prix du Brent
2015-2025



Evolution mensuelle de la cotation de Brent en 2024 et 2025
(\$/bbl)



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



PRODUITS PETROLIERS	Unité	Prix moyen import	Prix de vente (TTC)
Essence SSP	Millimes /litre	1711	2525
Essence Premium	Millimes /litre	-	2855
Gasol ordinaire	Millimes /litre	1765	1985
Gasol S.S.	Millimes /litre	1771	2205
Gasol Premium	Millimes /litre	-	2550
Fuel oil lourd (N°2) HTS	DT/ t	1349	1030
GPL (Bouteille 13kg)	DT/ Bouteille	25	8,8

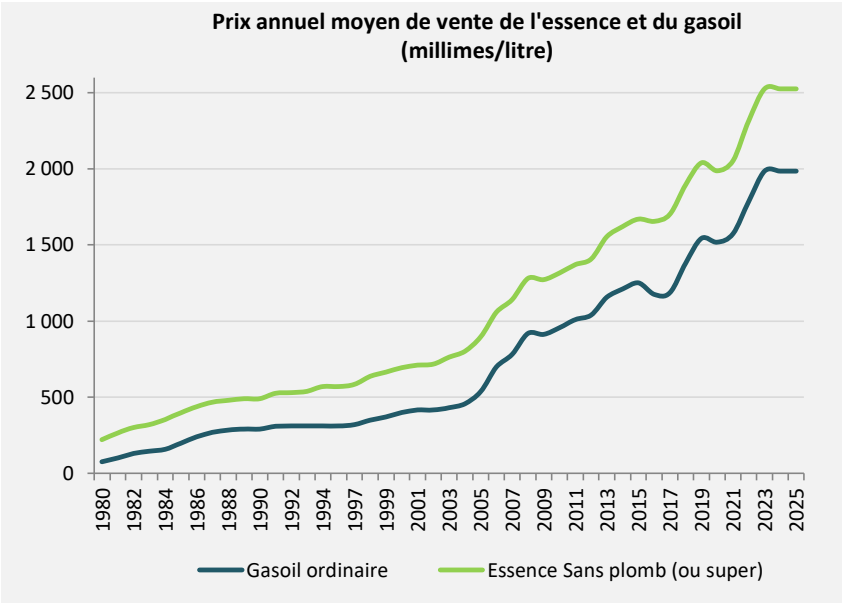
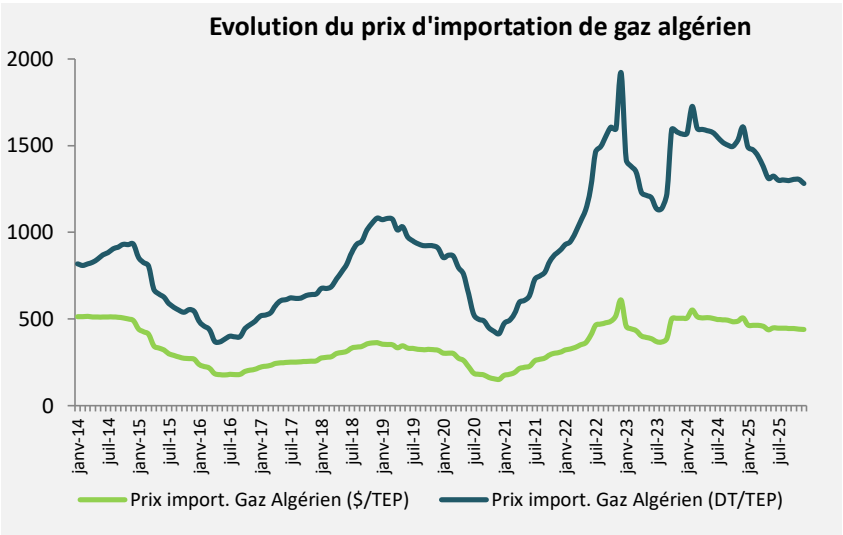
GAZ NATUREL (DT/tep-pcs)

	2024	2025 ^(*)
Prix d'importation Gaz Algérien	1567	1347
Cout de revient	1622,8	1497,7
Prix de vente Global (hors taxe)	647,4	645,2

ELECTRICITE (millimes/kWh)

	2024	2025 ^(*)
Cout de revient	480,9	456,3
Prix de vente Global (hors taxe)	290,4	290,7

(*) Données provisoires avant audit



FACTEURS DE CONVERSION

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

En:	bbl	l	m ³
De:	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 2025*	1,023

*Moyenne annuelle pondérée de la production nationale en 2025

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

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

Pouvoir calorifique supérieur ou inférieur du gaz naturel

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

* PCI= pouvoir calorifique inférieur

** PCS= Pouvoir calorifique supérieur

GLOSSAIRE

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.