الجمهورية الجزائرية الديموقراطية الشعبية
وزارة المحروقات
Ministère des Hydrocarbures

ÉDITION
2026

BILAN
ENERGÉTIQUE
NATIONAL 2025



سوناطراك

sonatrach



Plus qu'un Groupe intégré de l'industrie des hydrocarbures, SONATRACH mobilise toute son ENERGIE pour garantir la sécurité énergétique du pays, satisfaire ses engagements contractuels envers ses clients, conduit ses opérations dans un souci de préservation des intérêts des générations futures et de respect de l'environnement.

SONATRACH engage toute son ENERGIE pour un développement durable.

L'Energie pour un
Développement Durable

RÉSUMÉ EXÉCUTIF

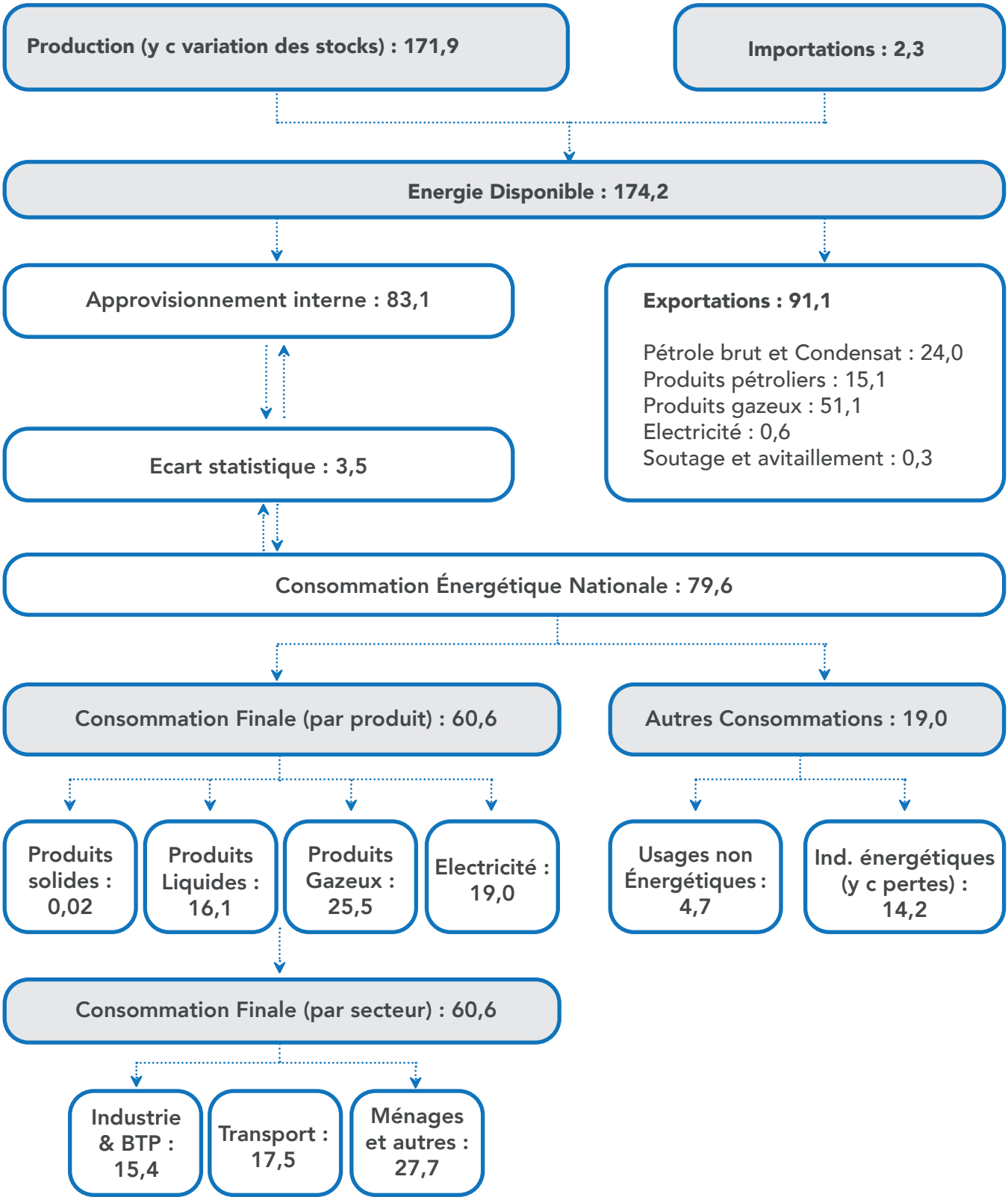
Ce rapport présente les résultats du bilan énergétique national de l'exercice 2025, et analyse les tendances observées au niveau des différentes rubriques du bilan énergétique comparativement à ceux de l'année 2024.

Les principaux résultats et faits marquants du bilan de l'année 2025, font ressortir ce qui suit :

- Hausse (1,4%) de la production commerciale d'énergie primaire durant l'année 2025 à 171,9 Millions de Tonne équivalent pétrole (Tep) ;
- Forte hausse (88,4%) des importations de produits énergétiques qui ont atteint 2,3 M Tep en 2025, tirée par le gasoil ;
- Baisse (2,6%) des exportations d'énergie (y c soutage et avitaillement) comparativement aux réalisations de 2024 pour se situer à 91,1 M Tep, tirée surtout par le GNL ;
- Baisse du « solde exportateur net » des échanges (-3,7%) en 2025 pour s'établir à 88,8 M Tep, tiré par le repli des exportations ;
- Accroissement (6,3%) de la consommation nationale d'énergie qui est passée de 74,9 M Tep en 2024 à 79,6 M Tep en 2025, tirée par la hausse de la consommation finale qui occupe une part de 76% ;
- Augmentation (6,2%) de la consommation finale d'énergie pour atteindre 60,6 M Tep, tirée essentiellement par le gaz naturel (10%), l'électricité (5,8%), les produits pétroliers (2,9%) et le GPL (2,7%).

Synthèse des flux énergétiques (M Tep) - Année 2025

Le diagramme représenté ci-après, illustre les différents flux énergétiques de l'année 2025, de la production primaire à la consommation finale d'énergie.



SOMMAIRE

Résumé exécutif 03
Synthèse des flux énergétiques 04
Première partie : Analyse du bilan énergétique 07

A • Production nationale d'énergie 08
B • Transformation d'énergie 12
C • Echanges d'énergie 14
D • Consommation nationale d'énergie 20

Deuxième partie : Bilans des synthèses 35

Tableau 1.A : Bilan énergétique (en unité spécifique) 36
Tableau 2.A : Bilan énergétique (en K Tep) 37
Tableau 3.A : Bilan énergétique national (version Eurostat) 38

Troisième partie : Bilan global toutes formes d'énergie 40

Tableau 1.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en unité spécifique) 41
Tableau 2.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en K Tep) 42

Quatrième partie : Annexes méthodologiques 45

A • Structure générale du bilan énergétique 46
B • Taux de conversion 46
C • Liste des tableaux 47
D • Liste des graphes 48
E • Sources statistiques 49
F • Unités et abréviations 50





Gares de racleur



Echangeurs de chaleur



Unités de filtration



Unités d'injection



Séparateurs

www.gcb.dz

GCB Spa,
Filiale du Groupe SONATRACH

SOCIÉTÉ NATIONALE DE GÉNIE-CIVIL & BÂTIMENT
GCB Spa, Filiale du Groupe SONATRACH

Prolongement Boulevard de l'ALN, B.P 110, Boumerdès Ville, 35000
Tél: +213 (0) 24 79 77 09 Fax: +213 (0) 24 79 76 75 E-mail : contact@gcb.dz

PREMIÈRE PARTIE

ANALYSE DU BILAN ÉNERGÉTIQUE

A• PRODUCTION NATIONALE D'ÉNERGIE

1. Production commerciale d'énergie primaire

La production commerciale d'énergie primaire a atteint 171,9 M Tep en 2025, en hausse de (1,4%) par rapport au niveau de production de 2024, qui a atteint 169,5 M Tep, comme indiqué dans le tableau ci-après :

Tableau 1 : Production commerciale d'énergie primaire

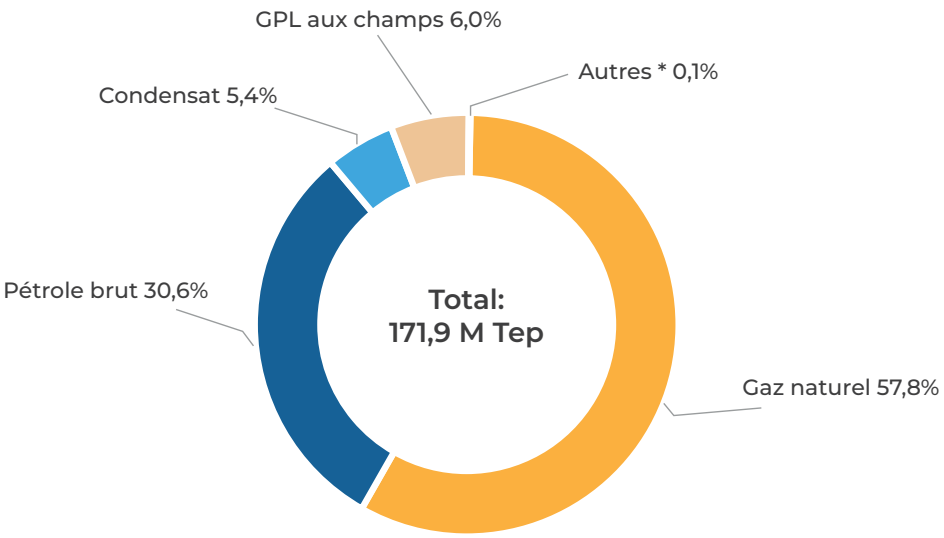
Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**98 371**	**99 431**	**1 060**	**1,1**
	10^6 m^3	104 096	105 218		
Pétrole brut	**K Tep**	**51 908**	**52 636**	**728**	**1,4**
	K Tonnes	47 061	47 721		
Condensat	**K Tep**	**9 118**	**9 357**	**239**	**2,6**
	K Tonnes	8 054	8 265		
GPL aux champs	**K Tep**	**9 960**	**10 275**	**315**	**3,2**
	K Tonnes	8 441	8 708		
Electricité primaire	**K Tep**	**168**	**180**	**12**	**7,2**
	GWh	702	767		
Combustibles solides : Bois	**K Tep**	**16**	**10**	**- 6**	**-35,0**
	10^3m^3	82	53		
TOTAL	**K Tep**	**169 542**	**171 890**	**2 348**	**1,4**

*- y c volumes de condensat mélangés au pétrole brut

La production d'électricité primaire (ENR) a atteint 767 GWh en hausse de (9,3%) par rapport à 2024, à la faveur de la hausse de la production hydraulique (119%) et du solaire PV (2,7%). Toutefois, et malgré cette hausse la part de la production électrique d'origine renouvelable reste très modeste, ne dépassant pas les 1% de la production nationale d'électricité, qui reste dominé par les énergies fossiles.

La structure de la production d'énergie primaire commerciale reste dominée par le gaz naturel à hauteur de 58%, suivie par le pétrole (31%), comme illustré dans le graphe ci-après :

Graphe1 : Structure de la production commerciale d'énergie primaire



Autres: Electricté primairre & combustibles solides (bois)

2. Production d'énergie dérivée

La production d'énergie dérivée a atteint 70,1 millions de TEP à fin 2025, en baisse (3,4%) par rapport aux réalisations de la même période de l'année 2024.

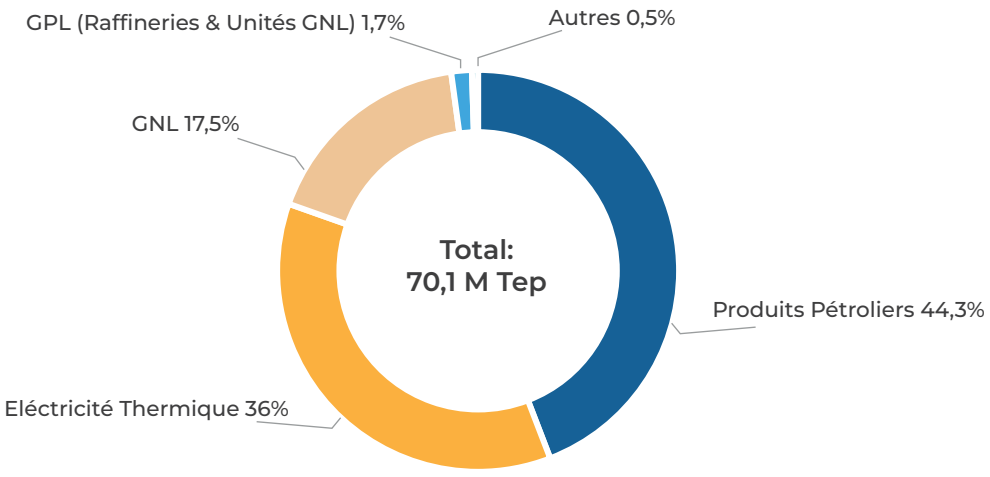
Cette baisse est tirée essentiellement par la production des complexes de liquéfaction (-16,5%) et des produits pétroliers (-1,5%).

Tableau 2 : Production d'énergie dérivée

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Produits pétroliers[1]	**K Tep**	**31 495**	**31 029**	**- 466**	**- 1,5**
	K Tonnes	29 888	29 466		
Electricité thermique[2]	**K Tep**	**24 135**	**25 249**	**1 114**	**4,6**
	GWh	100 684	107 355		
GNL	**K Tep**	**14 679**	**12 251**	**- 2 429**	**- 16,5**
	10^6 m^3	15 534	12 964		
GPL (Raffineries et Unités GNL)	**K Tep**	**1 385**	**1 164**	**- 220**	**- 15,9**
	K Tonnes	1 173	987		
Autres (GHF, Charbon de bois)	**K Tep**	**884**	**385**	**- 499**	**- 56,5**
GHF	10^6 m^3	865	368		
Charbon de bois	10^3 m^3	1,1	-		
Autres productions issues des unités GNL	10^3 m^3	69	39		
TOTAL	**K Tep**	**72 577**	**70 078**	**- 2 500**	**- 3,4**

Le graphe ci-dessous, donne la structure de la production d'énergie dérivée, qui reste dominée par les produits pétroliers à hauteur de 44%, suivi par l'électricité thermique 36%.

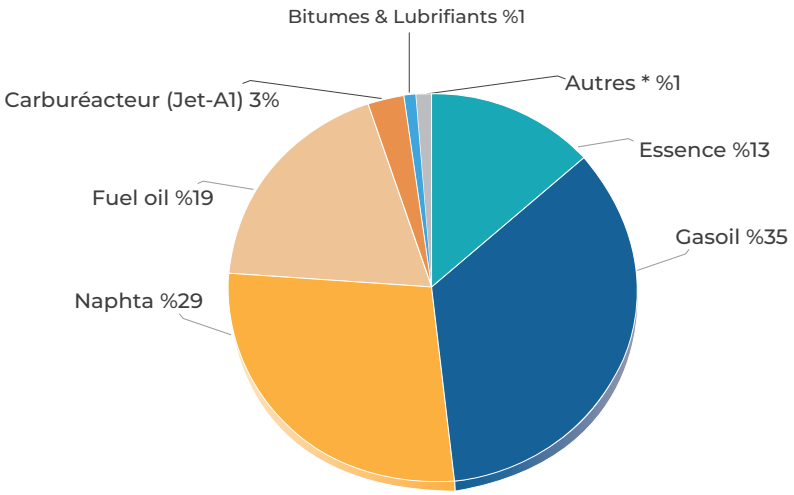
Graphe2 : Structure de la production d'énergie dérivée



1 - Y compris volume de naphta produit au niveau des unités de liquéfaction.
2 - Y compris Autoproducteurs constitués principalement des unités de Sonatrach et opérateurs privés (Cevital, Sorfert, AOA,…).

S'agissant de la production des produits pétroliers (non compris GPL), elle a enregistré une baisse de 1,5% comparativement à l'année 2024, pour se situer à 31,0 M Tep, parallèlement au repli des volumes traités aux niveaux des raffineries. La répartition, par produit, se présente comme suit :

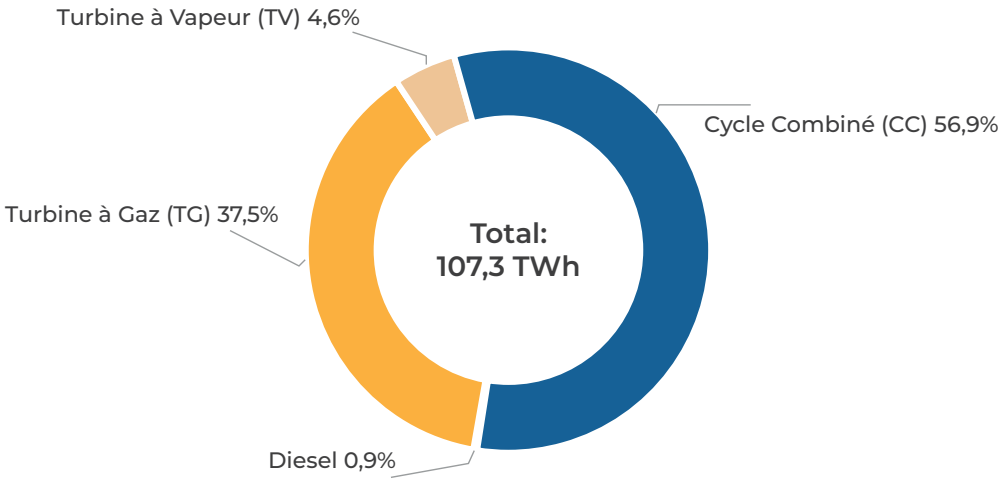
Graphe3 : Répartition de la production de produits raffinés



*- Autres : Aromatiques, reformat, slurry,...

S'agissant de la production d'électricité thermique (y compris auto-producteurs), s'est établie à 107,3 TWh, soit une progression de 6,6% par rapport à 2024. La répartition par type d'équipement est donnée ci-après :

Graphe 4 : Répartition de la production d'électricité thermique par origine



Par ailleurs, il est à indiquer que la puissance totale installée du parc national de production électrique (RIN+PIAT+RIGS) s'est élevée à 26,9 GW en 2026 contre 26,2 GW en 2024, soit une évolution de près de 2,6%, à la faveur de la réception de plusieurs centrales à l'instar de celle de Kais (CC) à la wilaya de Khenchela, d'une puissance cumulée de 228 MW et les deux TG de la centrale cycle combiné implantée à Mostaganem d'une puissance cumulée de 449,3 MW.

B• TRANSFORMATION D'ÉNERGIE

Les quantités d'énergie transformées durant l'exercice 2025 ont connu une baisse de 2,4% comparativement aux réalisations de l'année 2024, pour se situer à 73,2 M Tep, comme indiqué ci-après :

Tableau 3 : Transformation d'énergie (inputs)

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel, dont :	**K Tep**	**38 844**	**37 338**	**- 1 506**	**- 3,9**
	10^6 m^3	41 105	39 511		
- Unités GNL	**K Tep**	**14 989**	**12 439**	**-2 550**	**-17,0**
	10^6 m^3	15 861	13 163		
- Centrales électriques[3]	**K Tep**	**23 855**	**24 899**	**1 043**	**4,4**
	10^6 m^3	25 244	26 348		
Pétrole brut	**K Tep**	**29 628**	**29 537**	**-91**	**-0,3**
	K Tonnes	26 850	26 769		
Condensat	**K Tep**	**5 862**	**5 694**	**-167**	**-2,9**
	K Tonnes	5 178	5 030		
Produits pétroliers[4]	**K Tep**	**541**	**593**	**53**	**9,8**
	K Tonnes	519	570		
Autres :	**K Tep**	**159**	**61**	**- 98**	**- 61,4**
Coke sidérurgique	K Tec	228	88		
TOTAL	**K Tep**	**75 034**	**73 224**	**- 1 810**	**- 2,4**

3 - Y compris les quantités de gaz consommées par les auto-producteurs d'électricité, notamment les centrales de Sonatrach au Sud .
4 - Quantités utilisées comme combustible dans les raffineries et dans les centrales électriques (gasoil, résidus…).

Les performances des activités de transformation sont données ci-après :

1. Liquéfaction

Forte baisse (-17,0%) des prélèvements de gaz naturel dans les unités de liquéfaction à 13,2 milliards m^3 en 2025, tirée par le manque de charge GN en raison de la hausse de la demande sur le marché national, ainsi qu'aux travaux de maintenance des complexes de liquéfaction.

2. Production d'électricité

Hausse (4,4%) des prélèvements en gaz naturel des centrales électriques (Sonelgaz et auto-producteurs) à 26,3 milliards m^3 en 2025, induisant une hausse de la production d'électricité thermique pour répondre à une demande électrique nationale croissante.

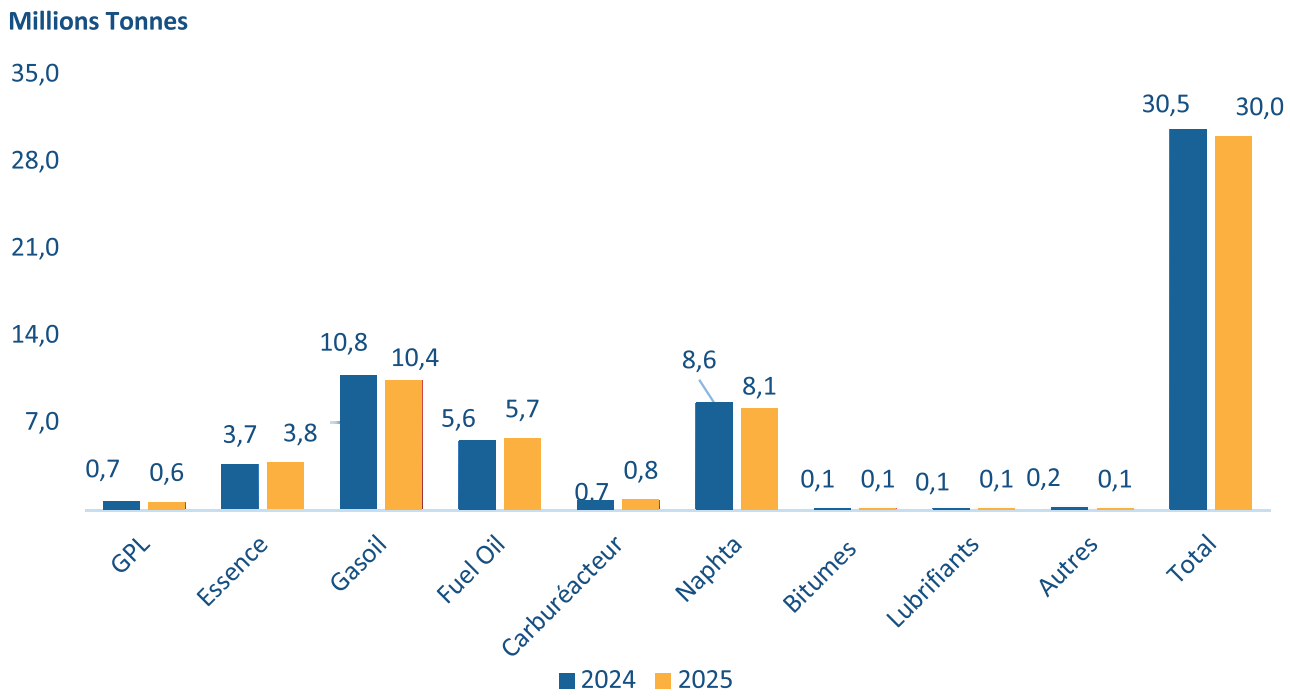
La part des centrales électriques occupe une place prépondérante (45%) dans la consommation globale de gaz naturel en 2025, avec une consommation supplémentaire de 1,1 Milliard de m^3 (+4,4%) par rapport à 2024.

3. Raffinage

L'activité raffinage a connu une baisse durant l'année 2025 induisant un repli (1,5 %) de la production globale de produits raffinés (y c GPL-raffinage) à 30,0 M tonnes. Cette baisse est liée surtout à la baisse de la charge traitée aux niveaux des raffineries.

Par produit, la situation à fin 2025 se présente comme suit :

Graphe 5 : Evolution de la production des produits pétroliers (années 2024-2025)



C• ECHANGES D'ÉNERGIE

1. Énergie primaire

Le volume global d'énergie primaire exporté à fin 2025 a atteint 63,0 M Tep, en légère hausse (0,6%) par rapport à 2024, tirée par la hausse des exportations de pétrole brut, de condensat et des GPL de respectivement (1,6%), (7,6%) et (0,1%), compensant par la même le repli (-0,6%) des volumes de gaz naturel exportés par gazoducs (Espagne, Italie).

Le tableau ci-après donne l'évolution des exportations et importations d'énergie primaire durant les années 2024-2025 :

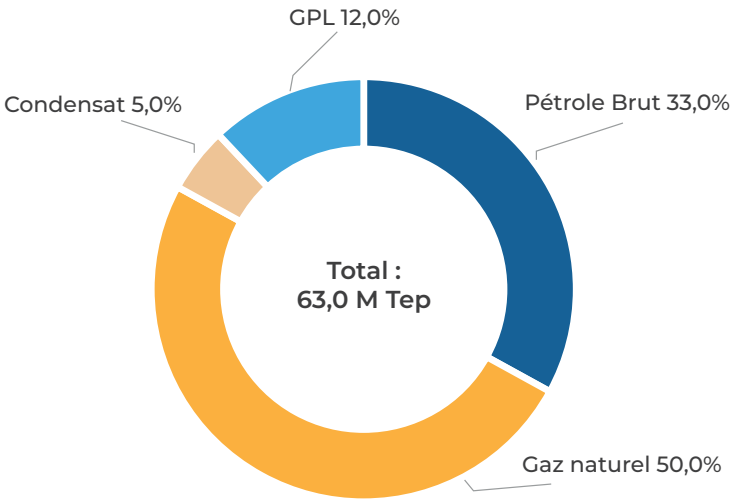
Tableau 4 : Echanges d'énergie primaire

Exportations, dont:	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
	K Tep	62 638	63 003	365	0,6
Pétrole brut	**K Tep**	**20 417**	**20 744**	**327**	**1,6**
	K Tonnes	18 510	18 807		
Condensat	**K Tep**	**3 017**	**3 247**	**230**	**7,6**
	K Tonnes	2 665	2 868		
Gaz naturel	**K Tep**	**31 954**	**31 755**	**-199**	**- 0,6**
	10^6 m^3	33 814	33 603		
GPL [5]	**K Tep**	**7 251**	**7 257**	**6**	**0,1**
	K Tonnes	6 145	6 150		
Importations, dont:	K Tep	44	106	62	142,7
BRI	**K Tep**	**44**	**106**		**-**
	K Tonnes	40	96		

La structure des exportations d'énergie primaire reste dominée par le gaz naturel qui contribue à plus de 50% du total, suivi par le pétrole brut de 33%. Le reste (17%) est reparti entre le GPL et le condensat, comme illustré dans le graphe ci-après :

5 - Y compris les quantités issues du raffinage et unités GNL.

Graphe 6 : Structure des exportations d'énergie primaire



S'agissant des importations primaires, constituées uniquement de BRI, elles ont affiché un volume de 96 K Tonnes.

2. Énergie dérivée

Exportations

Les exportations d'énergie dérivée ont diminué de 8,9%, passant de 30,8 M Tep en 2024 à 28,1 M Tep en 2025, tirées principalement par la baisse (-17,1%) des exportations du GNL, à la suite de la baisse de la charge au niveau des complexes de liquéfaction, qui ont joué un rôle de régulateur entre l'offre et la demande du gaz.

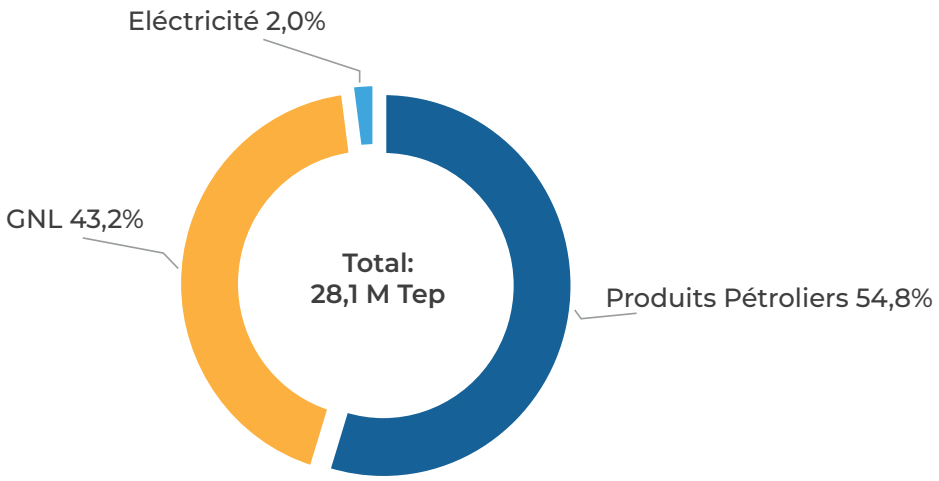
Aussi, les exportations de produits pétroliers ont connu une baisse aussi de 1,0% comparativement à la même période de l'année 2024, à la suite de la baisse des volumes de pétrole brut traités au niveau des raffineries.

Tableau 5 : Exportations d'énergie dérivée

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Total exportations	**K Tep**	**30 828**	**28 073**	**- 2 755**	**- 8,9**
Produits pétroliers[6] , dont :	**K Tep**	**15 536**	**15 377**	**- 159**	**- 1,0**
	K Tonnes	14 604	14 481		
Naphta		8 697	8 366		
Fuel Oil		5 349	5 636		
Jet A1		0	32		
GNL	**K Tep**	**14 621**	**12 120**	**- 2 501**	**-17,1**
	10^6 m^3	15 472	12 826		
Electricité [7]	**K Tep**	**671**	**575**	**- 95**	**- 14,2**
	GWh	2 798	2 446		

La structure des exportations d'énergie dérivée est légèrement dominée par les exportations des produits pétroliers (55%) suivi par le GNL (43%), comme détaillé dans le graphe ci-dessous :

Graphe 7 : Structure des exportations d'énergie dérivée



6 - Y compris soutage et avitaillement

7 - Echanges avec réseau STEG (Tunisie)

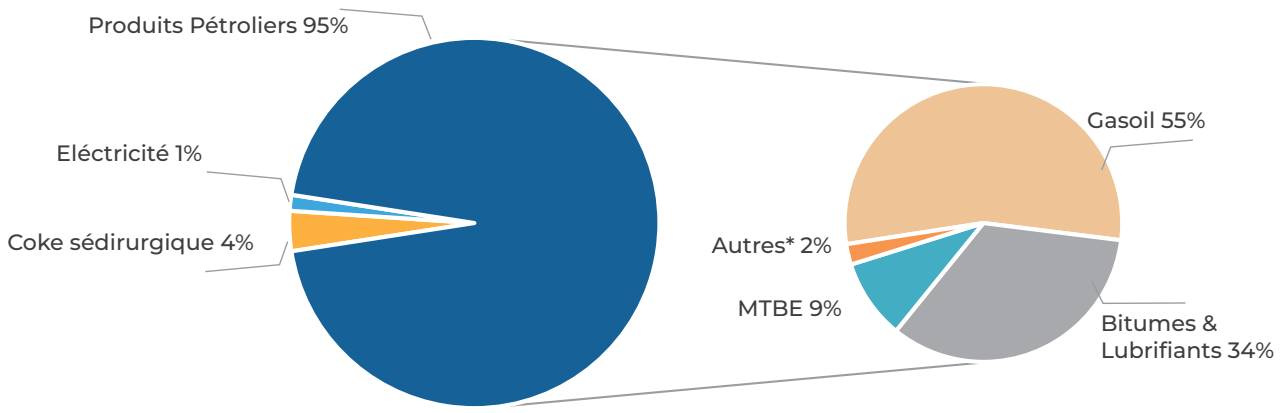
Importations

Les importations d'énergie dérivée ont atteint 2,2 Millions de Tep en 2025, en forte hausse (86,4%) par rapport aux réalisations de l'année 2024, qui s'explique principalement par l'importation de près de 1,1 million tonnes de Gasoil et la hausse des importations du MTBE (+42%), pour couvrir les besoins du marché national.

Tableau 6 : Importations d'énergie dérivée

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Total importations	**K Tep**	**1 157**	**2 157**	**1 000**	**86,4**
Produits pétroliers , dont :	**K Tep**	**936**	**2 052**	**1 116**	**119,3**
	K Tonnes	894	1 971		
Gasoil		0	1 078		
Bitumes		648	650		
Lubrifiants		76	14		
MTBE		129	183		
Coke	**K Tep**	**189**	**76**	**- 114**	**- 60,1**
	K Tec	270	108		
Electricité [8]	**K Tep**	**32**	**30**	**- 3**	**- 8,8**
	GWh	135	126		

Graphe 8 : Structure des importations d'energie dérivée



8 - Échanges avec réseau STEG (Tunisie)
***-** Autres PP : AVgas, produits spéciaux

Exportations d'énergie primaire & dérivée

Les exportations globales d'énergie ont connu une baisse de (2,6%) en 2025 pour s'établir à 91,1 Millions de Tep. Elles représentent près de 53% de la production commerciale d'énergie primaire, soit la perte de deux points par rapport au niveau de l'année précédente.

Cette baisse a été tirée par celle des exportations de GNL (-17,1%), gaz naturel (-0,6%) et les produits pétroliers (-1,0%).

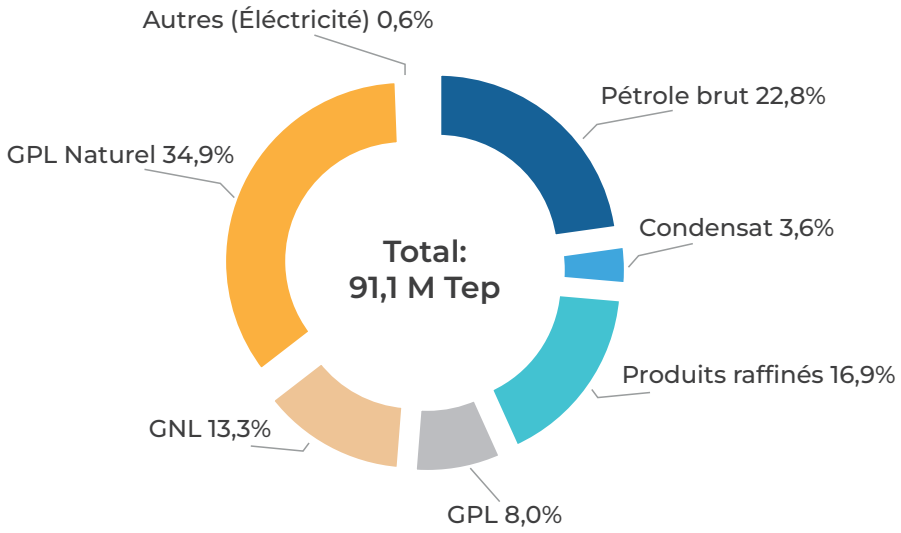
À l'inverse, les exportations de pétrole brut, condensat et GPL ont augmenté de respectivement (1,6%), (7,6%) et (0,1%).

Tableau 7 : Répartition des exportations par produit

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Pétrole brut	**K Tep**	**20 417**	**20 744**	**327**	**1,6**
	K Tonnes	18 510	18 807		
Condensat	**K Tep**	**3 017**	**3 247**	**230**	**7,6**
	K Tonnes	2 665	2 868		
Produits raffinés	**K Tep**	**15 536**	**15 377**	**-159**	**-1,0**
	K Tonnes	14 604	14 481		
GPL	**K Tep**	**7 251**	**7 257**	**6**	**0,1**
	K Tonnes	6 145	6 150		
GNL	**K Tep**	**14 621**	**12 120**	**-2 501**	**-17,1**
	Millions m^3	15 472	12 826		
Gaz Naturel	**K Tep**	**31 954**	**31 755**	**- 199**	**- 0,6**
	Millions m^3	33 814	33 603		
Autres (électricité)	**K Tep**	**671**	**575**	**-95**	**-14,2**
	GWh	2 798	2 446		
TOTAL	**K Tep**	**93 466**	**91 076**	**-2 390**	**-2,6**

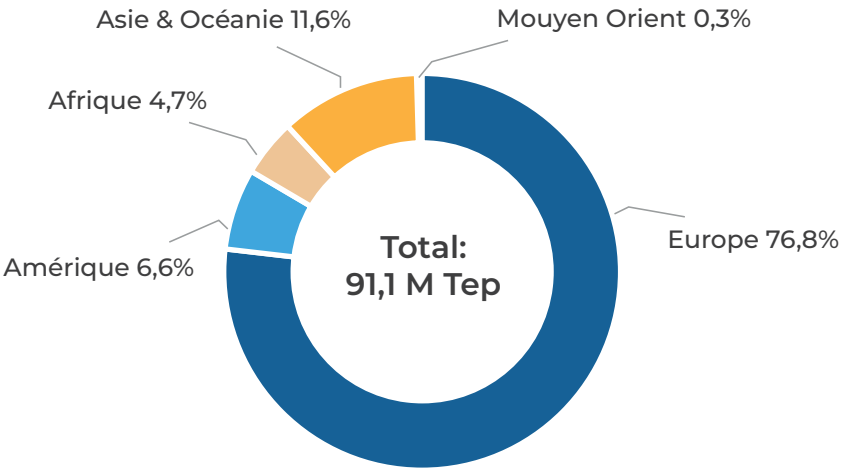
Le graphe ci-après, donne la répartition des exportations globales d'énergie, constituées à hauteur de 48% de produits gazeux (GN+GNL) contre 50% en 2024, comme illustré ci-après :

Graphe 9 : Structure des Exportations totales du secteur de l'énergie



Les pays de la zone Euro demeurent toujours les principaux clients de l'Algérie, avec une part dominante de près de 77%. Le reste est reparti entre l'Asie (11%), l'Afrique (4,7%) et pays de l'Amérique (6,6%), comme indiqué dans le graphe ci-après :

Graphe 10 : Répartition des exportations totales par région



Pour la zone Europe, les exportations algériennes ont été destinées essentiellement à l'Italie (35%), l'Espagne (22%), la France (14%), et la Turquie (9%). Ces quatre pays représentent près de (80%) du total des exportations de l'Algérie.

3. Bilan des échanges

Le bilan des échanges d'énergie fait ressortir un solde exportateur net de 88,8 M Tep, en baisse de (-3,7%) par rapport à l'année 2024, tiré à la fois par le repli des exportations d'énergie de 2,6% et la forte hausse des importations (+88,4%), comme indiqué ci-dessous :

Tableau 8 : Bilan des échanges d'énergie

Unité : K Tep	2024	2025	Évolution	
			Quantité	(%)
Exportations d'énergie	**93 466**	**91 076**	**-2 390**	**-2,6**
Primaire	62 638	63 003	365	0,6
Dérivée	30 828	28 073	-2 755	-8,9
Importations d'énergie	**1 201**	**2 262**	**1 062**	**88,4**
Primaire	44	106	62	142,7
Dérivée	1 157	2 157	1 000	86,4
EXPORTATIONS NETTES	**92 265**	**88 813**	**-3 452**	**-3,7**

D• CONSOMMATION NATIONALE D'ÉNERGIE

1. Consommation nationale totale

1.1. Évolution des différents agrégats

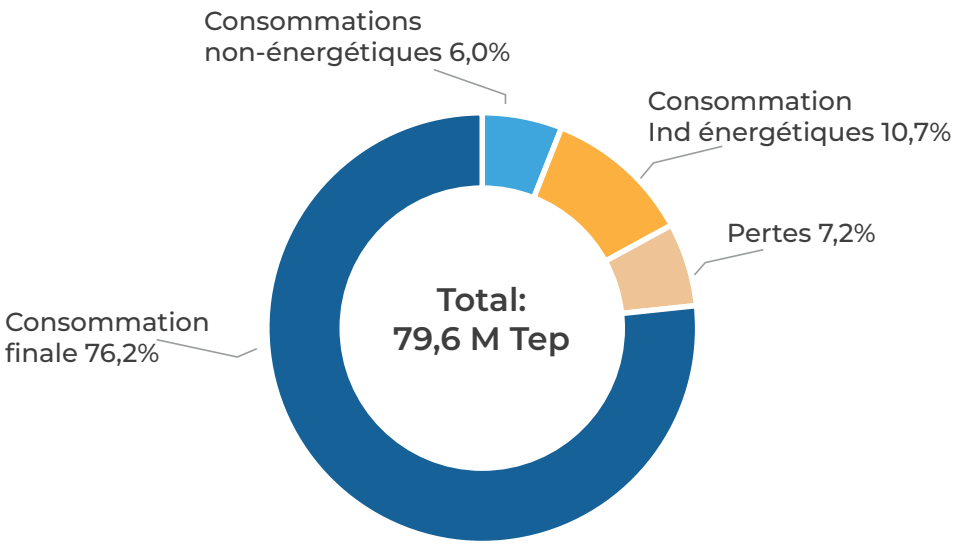
La consommation nationale d›énergie (y compris les pertes) a atteint 79,6 M Tep en 2025, reflétant une hausse de 6,3% par rapport à 2024, tirée surtout par la consommation finale (6,2%), comme illustré dans le tableau ci-dessous :

Tableau 9 : Consommation nationale par agrégat

Unité : K Tep	2024	2025	Évolution	
			Quantité	(%)
Consommation finale	57 075	60 616	3 541	6,2
Consommations non-énergétiques	4 490	4 748	258	5,7
Consommations des industries énergétiques	8 689	8 504	-186	-2,1
Pertes	4 638	5 712	1 074	23,2
CONSOMMATION NATIONALE	**74 892**	**79 579**	**4 687**	**6,3**

La structure de la consommation nationale d'énergie n'a pas connu de changement significatif entre 2024 et 2025, avec une prédominance de la consommation finale qui occupe une part de 76%, suivi par la consommation des industries énergétiques (10,7%), des pertes (7,2%) et enfin les industries non énergétiques (6,0%) et comme indiqué ci-dessous :

Graphe 11 : Structure de la consommation nationale d'énergie



1.1.1. Consommation non énergétique

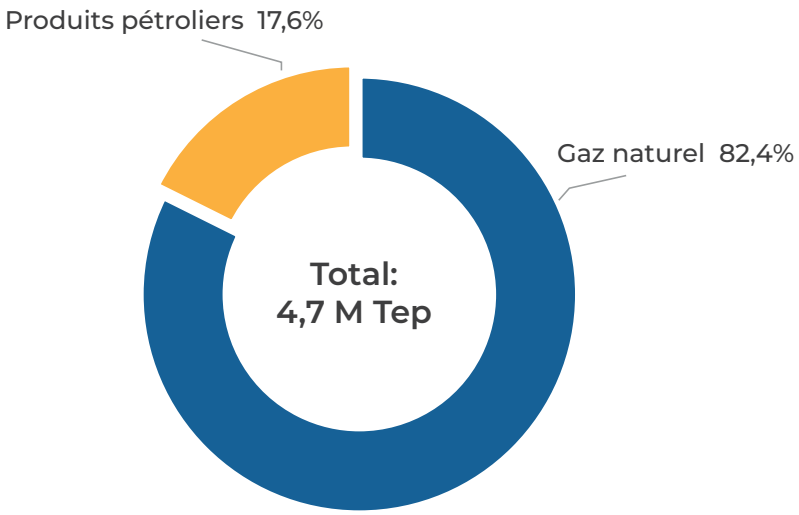
La consommation non-énergétique indique les quantités consommées, majoritairement comme matière première, dans l'industrie pétrochimique. Elle est passée de 4,5 M Tep en 2024 à 4,7 M Tep en 2025, reflétant une hausse de (5,7%), tirée par celle de consommation du gaz naturel, utilisé à des fins non-énergétique.

Tableau 10 : Consommation non énergétique

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**3 535**	**3 910**	**375**	**10,6**
	10^6 m^3	3 740	4 137		
Produits pétroliers (Bitumes & lubrifiants)	**K Tep**	**956**	**838**	**-118**	**-12,3**
	K Tonnes	913	800		
TOTAL	**K Tep**	**4 490**	**4 748**	**258**	**5,7**

La répartition, par produit, de la consommation non énergétique est donnée dans le schéma ci-après :

Graphe 12 : Structure de la consommation non énergétique par produit



1.1.2. Consommation des industries énergétiques

Elle concerne la consommation des unités de transformation et des infrastructures de transport, et représente une part de 11% de la consommation nationale totale.

Elle a atteint 8,5 M Tep en 2025, en baisse de 2,1% par rapport à 2024, induite par une baisse de l'autoconsommation des unités de Sonatrach, notamment des unités de liquéfaction (-11,2%), comme indiqué dans les tableaux 11 et 12 ci-après :

Tableau 11 : Consommation des industries énergétiques par activité

K TEP	Consommation aux Champs		Gazoducs/ Oléoducs		Raffinage		Liquéfaction		Autres		Total	
	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025
Pétrole brut	26	31			695	740					721	771
Produits pétroliers	233	214							0	23	233	237
GPL									6	4	6	4
GNL									0	12	0	12
Gaz naturel			509	692	665	620	2 543	2 256	157	160	3 875	3 728
Electricité	490	498	77	80	91	25	115	104	2 745	2 964	3 518	3 671
GHF									**337**	**80**	**337**	**80**
Total	750	743	586	772	1 451	1 385	2 658	2 361	3 244	3 243	8 689	8 504
Évolution (%)	-0,9		31,7		-4,6		-11,2		-0,03		-2,1	

Graphe 13 : Structure de la consommation des industries énergétiques par activité

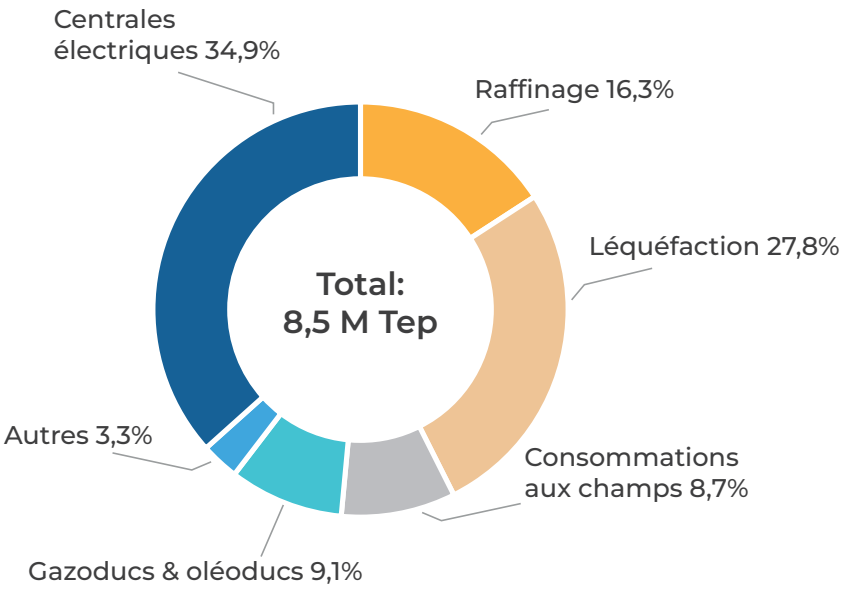
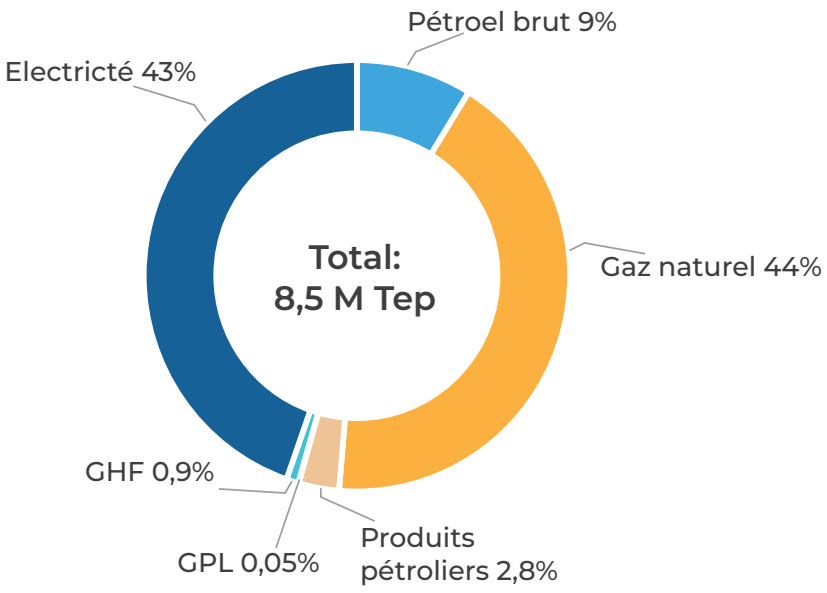


Tableau 12 : Consommation des industries énergétiques par produit

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**3 875**	**3 728**	**-147**	**-3,8**
	10^6 m^3	4 101	3 945		
Electricité[9]	**K Tep**	**3 518**	**3 671**	**153**	**4,3**
	GWh	14 676	15 609		
Pétrole brut	**K Tep**	**721**	**771**	**50**	**7**
	K Tonnes	654	699		
Gaz de Hauts Fourneaux (GHF)	**K Tep**	**337**	**80**	**-256**	**-76,1**
	10^6 m^3	356	85		
Produits pétroliers	**K Tep**	**233**	**237**	**4**	**1,9**
	K Tonnes	224	229		
GNL	**K Tep**	**0**	**12**	**12**	**-**
	10^6 m^3	0	12		
GPL	**K Tep**	**5,5**	**4,1**	**-1,5**	**-26,3**
	K Tonnes	4,7	3,5		
TOTAL	**K Tep**	**8 689**	**8 504**	**-186**	**-2,1**

Graphe 14 : Structure de la consommation des industries énergétiques par produit



9 - Consommation d'électricité des auto-producteurs (principalement unités SONATRACH);

1.2. Evolution de la consommation nationale par forme d'énergie

En termes d'énergie, la consommation nationale a augmenté de 6,3% passant de 74,9 M Tep à 79,6 M Tep en 2025, tirée essentiellement par celle de gaz naturel (10%) et de l'électricité (5,2%), comme détaillé dans le tableau ci-dessous:

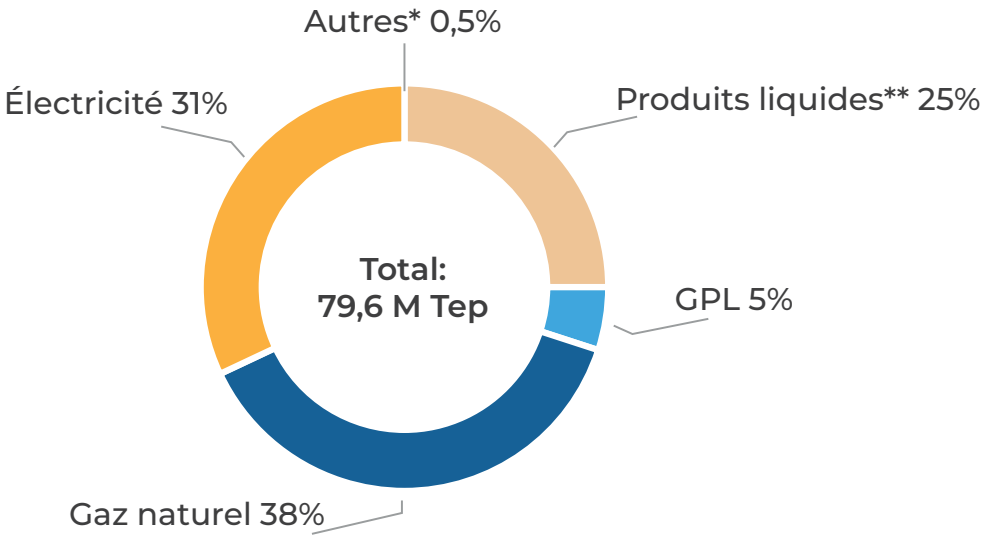
Tableau 13 : Consommation nationale par forme d'énergie

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**27 573**	**30 338**	**2 765**	**10,0**
	10^6 m^3	29 178	32 103		
Produits pétroliers	**K Tep**	**16 889**	**17 235**	**346**	**2**
	K Tonnes	16 175	16 501		
Electricité	**K Tep**	**23 665**	**24 884**	**1 219**	**5,2**
	GWh	98 724	105 802		
GPL	**K Tep**	**3 661**	**3 756**	**95**	**2,6**
	K Tonnes	3 103	3 183		
Pétrole brut[10]	**K Tep**	**2 227**	**2 967**	**740**	**33,3**
	K Tonnes	2 019	2 690		
Condensat	**K Tep**	**15**	**21**	**6**	**44,3**
	K Tonnes	13	19		
Produits solides dont :	**K Tep**	**44**	**19**	**-26**	**-58,2**
- Coke Sidérurgique	K tec	40	12		
- Bois	10^3m^3	83	53		
Autres :	**K Tep**	**818**	**360**	**-458**	**-56,0**
- GNL[11]	10^6 m^3	0	12		
- GHF	10^6 m^3	865	368		
TOTAL	**K Tep**	**74 892**	**79 579**	**4 687**	**6,3**

10 - La consommation de pétrole brut est constituée des autoconsommations aux champs, dans les raffineries et des pertes
11 - La consommation de GNL est constituée principalement des pertes (évaporation).

La répartition de la consommation nationale par forme d'énergie indique une dominance du gaz naturel (38%), suivi par l'électricité (31%) et les produits liquides (25%), comme illustré ci-après :

Graphe 15 : Structure de la consommation nationale par forme d'énergie



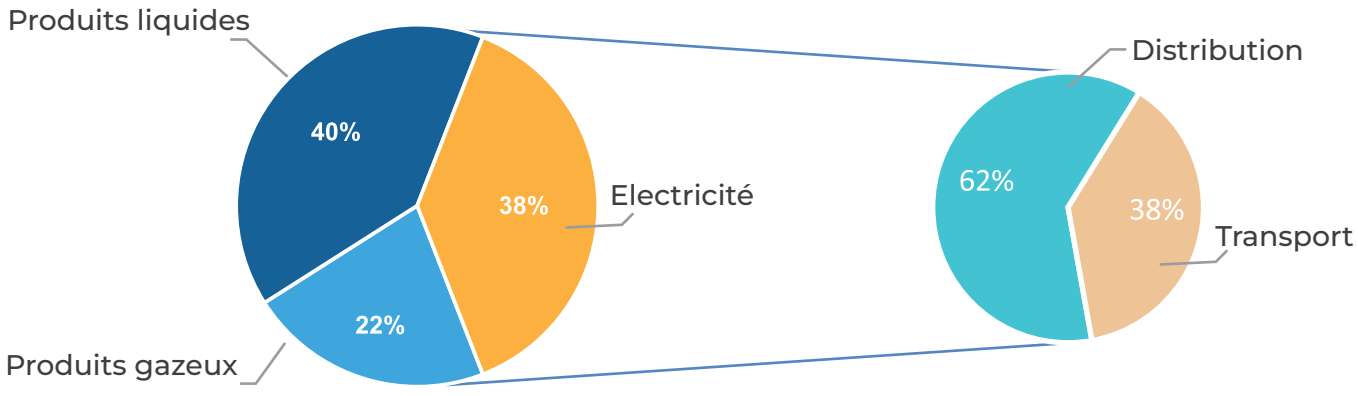
*- Autres : GHF, GNL & produits solides
**- Produits liquides : Produits pétroliers, pétrole brut & condensat.

S'agissant des pertes, elles représentent 7,2% de la consommation nationale en 2025, à 5,7 M Tep, réparties comme suit :

- Electricité (transport et distribution) : 38%,
- Produits gazeux (distribution) : 40%,
- Produits liquides : 22%.

Le graphe ci-dessous donne un aperçu sur la structure des pertes :

Graphe 16 : Structure des pertes d'énergie



Total: 5,7 M Tep

Toutefois, les pertes d'électricité ont légèrement augmenté (3,1%) par rapport à l'année 2024 pour s'établir à 9,3 TWh, réparties comme suit :

- Pertes de distribution (y compris les pertes non techniques dues au phénomène du piratage du réseau), ont atteint 5,7 TWh en 2025, soit 62% des pertes globales d'électricité.

- Pertes de transport, à 3,6 TWh en 2025, soit une part de 38% des pertes globales.

2. Consommation finale

La consommation d'énergie finale s'est établie à 60,6 M Tep en 2025, contre 57,1 M Tep en 2024, soit une évolution de 6,2% à la faveur de la hausse de la consommation du gaz naturel (10,1%), l'électricité (5,8%) et des produits pétroliers (2,9%).

2.1. Par produit

S'agissant de l'évolution et la répartition de la consommation finale par produit, et comme illustré dans le tableau ci-dessous, le gaz naturel représente la part la plus importante (36%), suivi par l'électricité (31%) et enfin les produits pétroliers (27%) :

Tableau 14 : Consommation finale par produit

Produit	Unités	2024	2025	Évolution	
				Quantité	(%)
Produits pétroliers[12]	**K Tep**	**15 649**	**16 096**	**447**	**2,9**
	K Tonnes	14 988	15 410		
Gaz naturel	**K Tep**	**19 670**	**21 649**	**1 979**	**10,1**
	10^6 m^3	20 815	22 909		
Electricité	**K Tep**	**17 991**	**19 033**	**1 042**	**5,8**
	GWh	75 053	80 923		
GPL	**K Tep**	**3 720**	**3 820**	**99**	**2,7**
	K Tonnes	3 153	3 237		
Coke sidérurgique	**K Tep**	**28**	**8**	**-20**	**-71,0**
	K Tec	40	12		
Autres :	**K Tep**	**16**	**10**	**-6**	**-35,9**
Bois	K Tec	83	53		
TOTAL	**K Tep**	**57 075**	**60 616**	**3 541**	**6,2**

12 - Hors gasoil (utilisé dans les centrales), les lubrifiants & bitumes et les carburants AVM (soutage)

Du tableau 14 ci-dessus, il ressort ce qui suit :

- Forte hausse (10,1%) de la consommation finale en gaz naturel qui s'est établie à 21,6 M Tep, tirée par la hausse de la demande des clients de Sonelgaz particulièrement les industries sidérurgiques et des ménages.

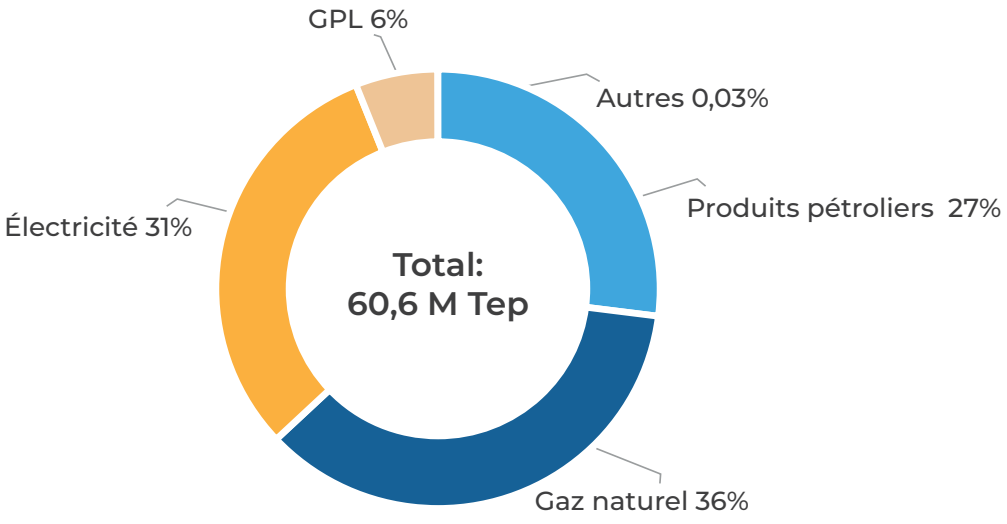
Aussi le nombre total d'abonnés en gaz naturel a augmenté de 4,5% par rapport à 2024 passant à 8,5 Millions d'abonnés en 2025, soit plus de 360 mille nouveaux clients.

- Hausse de la consommation finale d'électricité (5,8%), passant de 17,9 M Tep en 2024 à 19,0 M Tep en 2025, tirée par une forte augmentation des besoins des ménages (7,1%), notamment durant la saison été marquée par une vague de chaleur qui a touché une grande partie du pays .

Aussi cette hausse de consommation est attribuable à l'accroissement du nombre de clients Sonelgaz, qui est passé à 12,6 millions d'abonnés, en hausse de 2,6% par rapport à 2024 ;

- Hausse (2,8%) de la consommation de produits pétroliers (y c GPL) sur le marché national pour s'établir à 19,9 M Tep en 2025 contre 19,4 M Tep en 2024, tirée par celle des carburants terre, comme détaillé ci-après :

Graphe 17 : Structure de la consommation finale d'énergie par produit



Autres : Bois, Coke sidérurgique.

Tableau 15 : Evolution de la consommation finale des produits pétroliers & GPL

Unité : K Tep	2024	2025	Évolution	
			Quantité	(%)
Consommation Finale des produits pétroliers (Y c GPL) (1+2+3+4), dont :	**19 369**	**19 915**	**546**	**2,8**
1- Carburants terre, dont :	**16 952**	**17 324**	**372**	**2,2**
- Essence	3 810	3 974	164	4,3
- GPL/C	2 149	2 191	42	2,0
- Gasoil terre	10 993	11 159	166	1,5
2- AVM (Aviation/Marine)	**754**	**713**	**-42**	**-5,5**
- Carburéacteur (Jet A1)	554	541	-13	-2,4
- Gasoil et Fuel-oil Marine	201	172	-28	-14,2
3- GPL (hors GPL/C)	**1 571**	**1 629**	**57**	**3,6**
4- Autres produits	**91**	**250**	**159**	**175,1**

- La consommation finale des produits pétroliers est composée essentiellement du gasoil à hauteur de 56%, l'essence (20%) ainsi que le GPLc (11%).

- Accroissement de la demande des carburants terre [gasoil (1,5%), essence (4,3%)] sur le marché national, en corrélation avec celle du transport routier.

- Hausse des ventes GPL/c de 2,0%, soutenue par le recours, de plus en plus, des automobilistes à ce type de carburants en raison de son prix très attractif par rapport à l'essence ;

- Hausse (3,6%) de la demande sur les GPL (combustible) comparativement à 2024 s'élevant à 1,6 M tep en raison au recours à la consommation du butane conditionné et vrac de la population ayant pas encore raccordé au réseau de distribution publique du gaz naturel.

- Les ventes de carburéacteurs (Jet A1) ont hissé de (2,4%) à 541 K Tep.

- Les ventes de carburants marine font ressortir, à fin décembre 2025, une baisse remarquable de 14,2% par rapport aux réalisations de la même période de l'année 2024.

2.2. Par secteur

Par secteur d'activité, la consommation finale de 2025 a été caractérisée par :

- Hausse de la demande du secteur des «Ménages et autres» (7,6%) passant de 25,8 M Tep en 2024 à 27,7 M Tep en 2025, tirée par les sous-secteurs résidentiel (8,0%) et tertiaires & autres (6,1%).

- Poursuite de l'accroissement (3,0%) de la consommation du secteur des ''transports'', passant de 17,0 M Tep en 2024 à 17,5 M Tep en 2025, tirée par les carburants terre ;

- Augmentation (7,5%) de la consommation du secteur «Industries et BTP» à 15,4 M Tep, portée notamment par les sous-secteurs ISMME (22%) et matériaux de construction (2%) ;

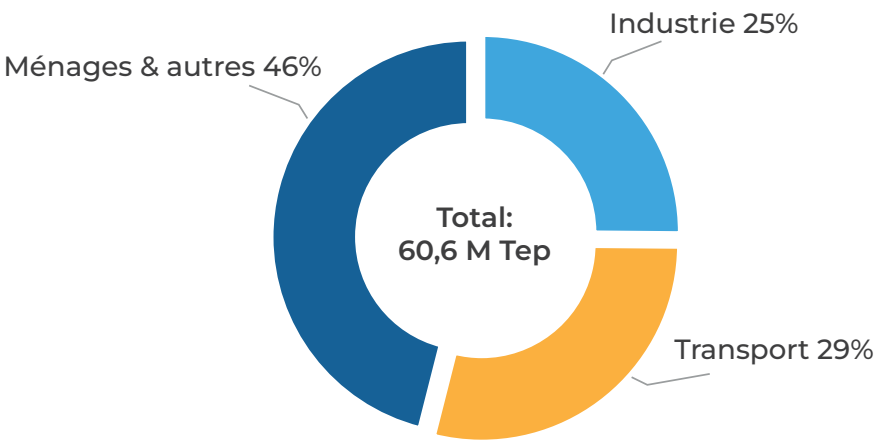
Le détail de la consommation finale par secteur d'activité, est donné ci-après.

Tableau 16 : Consommation finale par secteur

Unité : K Tep	2024	2025	Évolution	
			Quantité	(%)
Industrie et BTP, dont :	**14 323**	**15 404**	**1 081**	**7,5**
Matériaux de construction	5 610	5 716	106	1,9
ISMME	3 558	4 329	771	21,7
BTP	698	753	55	7,9
Industries Manufacturières, dont :	1 512	1 582	70	4,6
Industries Agroalimentaires	1 394	1 465	70	5,1
Chimie	726	731	5	0,7
Autres industries	2 219	2 293	74	3,4
Transport, dont :	**16 976**	**17 487**	**512**	**3,0**
Routier	15 653	16 223	569	3,6
Aérien	554	541	-13	-2,3
Ménages et autres, dont :	**25 776**	**27 724**	**1 948**	**7,6**
Résidentiel	19 168	20 697	1 530	8,0
Agriculture	950	1 025	76	8,0
Tertiaires et autres	5 659	6 002	343	6,1
TOTAL	**57 075**	**60 616**	**3 541**	**6,2**

La structure de la consommation finale reste dominée par le secteur des « Ménages & autres » (46%), suivi par le secteur du transport (29%) et enfin le secteur de « l'industrie et BTP » avec une part de 25%, comme illustré dans le graphe ci-après :

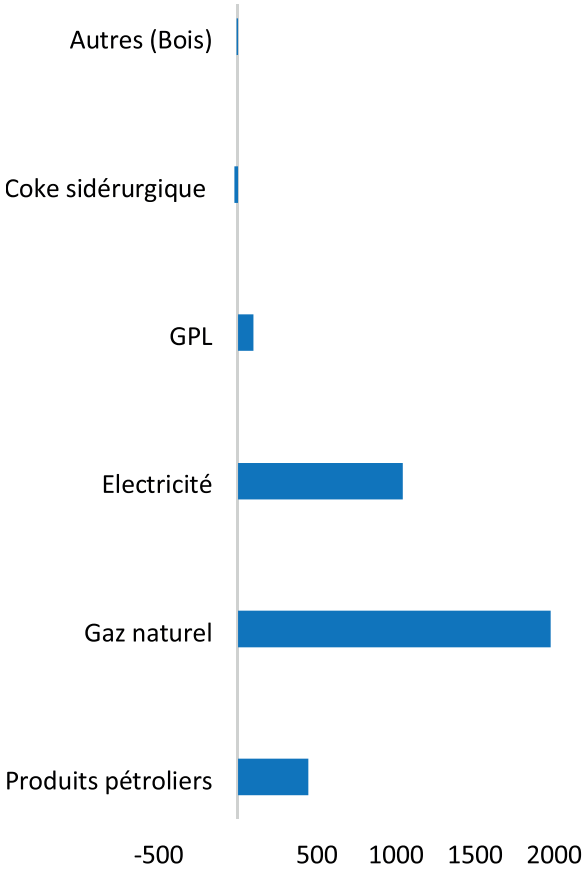
Graphe 18 : Structure de la consommation finale d'énergie par Secteur d'activité



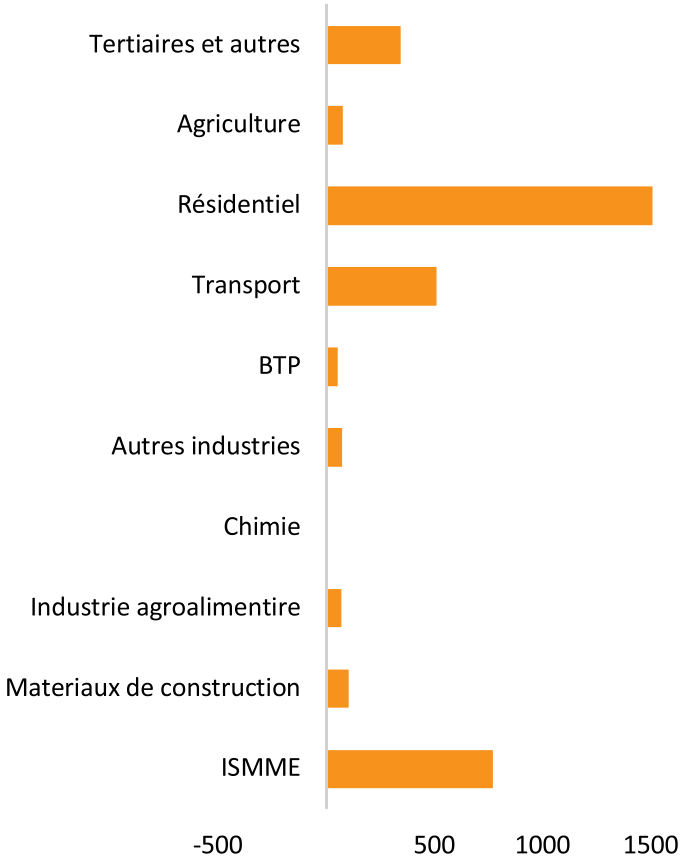
Pour récapituler, les trois secteurs ont enregistré, à des degrés différents, des hausses de la demande énergétique entre 2024 et 2025, de respectivement 7,5% pour l'industrie, 3,0% pour les transports et 7,6% pour le secteur des ménages et autres (résidentiel, agriculture et tertiaires & autres).

La demande finale sur les principaux combustibles a connu aussi la même tendance comme illustré dans les deux figures suivantes :

Graphe 19 :
Evolution de la CF par produit



Graphe 20 :
Evolution de la CF par secteur



3. Consommation d'énergie par origine

Il s'agit de la répartition de la consommation d›énergie (nationale et finale) selon le produit primaire dont sont issus les produits consommés, soit le gaz naturel, le pétrole et condensat, les combustibles solides et/ou l'électricité primaire (hydraulique et solaire).

Il ressort de cette répartition, la prédominance du gaz naturel dans la consommation (nationale et finale), comme détaillé ci-dessous :

Tableau 17 : Répartition de la consommation d'énergie par origine (année 2025)

Produit d'origine (énergie primaire)	Consommation nationale		Consommation finale	
	Volume (K tep)	Part (%)	Volume (K tep)	Part (%)
1- Gaz naturel	**58 273**	**73**	**43 239**	**71**
GN (consommation directe)	30 349	38	21 649	36
GN (besoins électricité)	24 899	31	18 502	31
GN (GPL extrait aux champs)	3 024	4	3 088	5
2- Pétrole et condensat (bruts et produits raffinés)[13]	**20 760**	**26**	**17 178**	**28**
3- Electricité primaire	**180**	**0,2**	**180**	**0,3**
4- Autres (coke, GHF et bois)	**367**	**0,5**	**19**	**0,03**
TOTAL	**79 579**	**100**	**60 616**	**100**

13 - Y compris GPL issus du raffinage

المؤسسة الوطنية للقنوات
Entreprise Nationale de Canalisations
Pipelines National Company
Filiale à 100% du Groupe SONATRACH



UN PARTENAIRE SÛR, FIABLE ET TOUJOURS À VOTRE ÉCOUTE

ENAC

L'Entreprise pionnière dans la construction et la pose de canalisations de transport d'hydrocar bures liquides et gazeux, elle dispose d'un capital expérience riche de plusieurs années dans les travaux de pose de pipe-lines.

Elle assure, essentiellement, les missions suivantes :

- L'engineering des canalisations du transport des hydrocarbures liquides et gazeux.
- La réalisation, en EPC, des ouvrages de transport des hydrocarbures liquides et gazeux, tous diamètres confondus.
- La réalisation des collecteurs des puits producteurs d'hydrocarbures.
- La réalisation des installations de surface.
- La réalisation, en EPC, des systèmes de protection cathodique des ouvrages de transport des hydrocarbures.
- La réalisation, en EPC, des bacs de stockage.
- La réalisation, en EPC, des ouvrages (lignes et infrastructures) en hydraulique, notamment, Usines de Dessalement d'Eau de Mer.
- La réfection et la réhabilitation des canalisations et des collecteurs en service, tous diamètres confondus.
- La réhabilitation et la mise à niveau des systèmes de protection cathodique existants.
- Le contrôle qualité des tubes, vannes, raccorderies et autres.
- Le Contrôle Non Destructif (C.N.D) des soudures.



:+213 (0) 23 77 01 53/55/67
:+213 (0) 23 77 01 46

Siège Social : 6, Rue Ahmed Azzouz - Mohammadia - Alger
Direction Générale : 132, Rue de Tripoli - Hussein Dey - Alger
www.enac-dz.com contact@enac-dz.com

DEUXIÈME PARTIE



BILANS DES SYNTHESES

Tableau 1.A : Bilan Energetqiue (en unité specifique)

Bilan énergétique 2025 Tableau 1 A	Houille et Charbon	Coke Sideru-rgique	Bois	Petrole Brut	Condensat	Produits d'Alim, des Raffineries	Total Produits Pétroliers	Gasoil	Fuel Oil	Essence	Kérosène	Jet Fuel	Naphta	Autres Produits	GPL	Ethane	GAZ NATUREL	GNL	GHF	GAZ de Cokerie	Electricité
Unité de base (physique)	1000 Tec		1000 m³ bois	1000 Tonnes													Millions de M³				GWh
1- PRODUCTION			53	47 721	8 265										8 708		105 218				767
2- IMPORTATION		108				96	1 971	1 078	10			0,3		883							126
3- EXPORTATION				18 807	2 868		14 192		5 636	64		32	8 366	93	6 150		33 603	12 826			2 446
4- SOUTAGES							289	55	86			149		0,02							
5- VARI. STOCK (PROD.)		0,01		-88	9		43	45	-25	62		47	-109	23	-14			9			
6- DISPONIBILITES INTER.		108	53	29 002	5 388	96	-12 552	978	-5 686	-126		-227	-8 257	766	2 572		71 614	-12 835			-1 553
7- VARI. STOCK (CONSOM.)				-67	6	6	61	24	19	10		-2		10	10						
8- CONSOMMATION BRUTE		108	53	29 069	5 382	90	-12 614	954	-5 704	-136		-226	-8 257	756	2562		71 614	-12 835			-1 553
9- TRANSFORMATION		-88	0,001	-26 339	-5 030	-661	29 128	10 091	5 746	3 839	33	801	8 223	395	987		-39 511	13 002	368		107 355
9,1- COKERIES																					
9,2- HAUTS FOURNEAUX		-88																	368		
9,3- UNITES DE LIQUEFACTION							80						80		366		-13 163	12 964			
9,4- RAFFINERIES				-26 339	-5 030	-661	29 386	10 429	5746	3839	33	801	8 143	395	620						
9,5- CENTRALES ELECTRIQUES							-335	-335									-23 822				100 924
9,6- CENTRALES ELECTRIQUES DES AUTOPRODUCTEURS							-3	-3									-2 526				6 431
9,7- AUTRES			0,001															39			
10- CONSOM. NON ENERGE.							800							800			4 137				
11- CONSOMMATION NETTE		20	53	2 730	352	-572	15 714	11 044	41	3 703	33	575	-34	351	3 548		27 966	168	368		105 802
12- CONSOM. INDUS. ENERG.				699			229	229							3		3 945	12	85		15 609
12,1- CONSOM. AUX CHAMPS				28			207	207													2 117
12,2- GAZODUCS ET OLEODUCS																	732				340
12,3- UNITES DE LIQUEFACTION																	2 388				444
12,4-RAFFINERIES				671													656				105
12,5- AUTRES							22	22							3		169	12	85		12 603
13- CONSOMMATION FINALE		12	53				15 410	10 896	43	3 718	33	516		206	3 237		22 909				80 923
13,1- INDUSTRIE		12	36				722	672		0,2	33	0,1		18	69		8 369				28 277
13,1,1 MATERIAUX DE CONSTRUCTION							13	13						0,3	4		4 655				5 521
13,1,2 ISMME		12					60	60		0,03					0,3		2 531				7 935
A- SIDERURGIE DE BASE		12															2 531				6 542
13,1,3 CHIMIE							11	6			5				0,4		124				2 561
13,1,4- INDUSTRIES MANUFACTURIERES															2		855				3 281
A- AGROALIMENTAIRE															0,7		797				3 022
B- IND, TEXTILES, CUIR ET HABILLEMENT																	58				259
13,1,5 BTP							606	582		0,2	8			16			11				491
13,1,6 AUTRES INDUSTRIES			36				32	11			20	0,1		2	63		193				8 487
13,2 - TRANSPORTS							14 144	9 768	43	3 679		515		138	1 857		34				2 051
13,2,1 - RAIL							35	35													219
13,2,2- ROUTIER							13 425	9 609		3 679				138	1 857						
13,2,3- AERIEN							516					515		0,3							
13,2,4- MARITIME							168	125	43					0,2							
13,2,5- AUTRES																	34				1 832
13,3 MENAGES ET AUTRES			17				544	456		38	0,07			50	1 311		14 506				50 595
13,3,1- RESIDENTIEL			17				102	102							1 232		12 633				30 593
13,3,2- AGRICULTURES							19	19							31		83				3 786
13,3,3- TERTIARE ET AUTRES			0				422	334		38	0,07			50	48		1 790				16 217
14- PERTES				1 991	19		61	61	0,04	0,4		1		-1,6	-57		1 112	0,1	283		9 270
15- ECART STATISTIQUE		8	-0	40	333	-572	13	-142	-1	-15		58	-34	147	365		-0	156			

Tableau 2.A : Bilan énergétique (en K Tep)

Bilan énergétique 2025 Tableau 2 A	Houille. Et Charbon	Coke Sideru-Rgique	Bois	Total Produits Solides	Pétrole Brut	Condensat	Produits alimentation raffineries	Total Produits Pétroliers	Gasoil	Ful Oil	Essence	Kérosène	Jet Fuel	Naphta	Autres Produits	Total Produits Liquides	GAZ NATUREL	GNL	GPL	Ethane	GHF	Gaz de Cokerie	Total Produits Gazeux	Electricité	Total Général
Unité en K Tep	0,70		0,20		1,103	1,132	1,10	1,047	1,036	1,007	1,069	1,049	1,049	1,100	1,047		0,95		1,18	1,20	0,95			0,235	
PRODUCTION			10	10	52 636	9 357										61 993	99 431		10 275				109 706	180	171 890
IMPORTATION		76		76			106	2 052	1 117	10			0,4		925	2 157								30	2 262
EXPORTATION					20 744	3 247		15 078		5 675	69		34	9 203	98	39 069	31 755	12 120	7 257				51 133	575	90 777
SOUTAGES								299	57	86			156		0,02	299									299
VARI. STOCK (PROD.)		0,01		0,01	-97	10		41	47	-26	66		49	-120	24	-47		8	-16				-8		-55
DISPONIBILITES INTER.		75	10	86	31 990	6 100	106	-13 367	1 013	-5 726	-135		-238	-9 083	802	24 829	67 676	-12 129	3 035				58 582	-365	83 131
VARI. STOCK (CONSOM.)					-74	7	7	64	25	19	11		-2		11	4			12				12		16
CONSOMMATION BRUTE		75	10	86	32 063	6 093	99	-13 430	988	-5 744	-145		-237	-9 083	791	24 825	67 676	-12 129	3 023				58 570	-365	83 115
TRANSFORMATION		-61	0	-61	-29 052	-5 694	-728	30 678	10 454	5 786	4 104	34	840	9 046	414	-4 796	-37 338	12 287	1 164		348		-23 538	25 249	-3 146
COKERIES																									
HAUTS FOURNEAUX		-61		-61																	348		348		287
UNITES DE LIQUEFACTION								88						88		88	-12 439	12 251	432				244		332
RAFFINERIES					-29 052	-5 694	-728	30 940	10 804	5 786	4 104	34	840	8 957	414	-4 534			732				732		-3 802
CENTRALES ELECTRIQUES								-347	-347							-347	-22 511						-22 511	23 737	878
CENTRALES ELECTRIQUES DES AUTOPRODUCTEURS								-3	-3							-3	-2 387						-2 387	1 513	-878
AUTRES			0	0														37					37		37
CONSOM. NON ENERGE.								838							838	838	3 910						3 910		4 748
CONSOMMATION NETTE		14	10	24	3 011	399	-629	16 410	11 442	42	3 959	34	603	-37	367	19 191	26 428	159	4 187		348		31 121	24884	75 221
CONSOM. INDUS. ENERG.					771			237	237							1 009	3 728	12	4		80		3 824	3 671	8 504
CONSOM. AUX CHAMPS					31			214	214							245							0	498	743
GAZODUCS ET OLEODUCS																	692						692	80	772
UNITES DE LIQUEFACTION																	2 256						2 256	104	2 361
RAFFINERIES					740											740	620						620	25	1 385
AUTRES								23	23							23	160	12	4		80		256	2 964	3 243
CONSOMMATION FINALE		8	10	19				16 096	11 288	43	3 974	34	541		215	16 096	21 649		3 820				25 469	19 033	60 616
INDUSTRIE		8	7	15				749	696		0,2	34	0,1		19	749	7 908		81				7 989	6 651	15 404
MATERIAUX DE CONSTRUCTION								14	14						0,3	14	4 399		4				4 403	1 298	5 716
ISMME		8		8				63	63		0,03					63	2 392		0,3				2 392	1 866	4 329
A- SIDERURGIE DE BASE		8		8													2 392						2 392	1 539	3 939
CHIMIE								11	6			5				11	117		0,5				118	602	731
INDUSTRIES MANUFACTURIERES																	808		2				810	772	1 582
A- AGROALIMENTAIRE																	753		1				754	711	1 465
B- IND, TEXTILES, CUIR ET HABILLEMENT																	55						55	61	116
BTP								628	603		0,2	8			17	628	10						10	116	753
AUTRES INDUSTRIES			7	7				34	11			21	0,1		2	34	182		74				256	1 996	2 293
TRANSPORTS								14 782	10 120	43	3 933		541		145	14 782	32		2 191				2 223	482	17 487
RAIL								37	37							37								52	88
ROUTIER								14 032	9 954		3 933				144	14 032			2 191				2 191		16 223
AERIEN								541					541		0,4	541									541
MARITIME								172	129	43					0,2	172									172
AUTRES																	32						32	431	463
MENAGES ET AUTRES			3	3				565	472		41	0,1			52	565	13 709		1 547				15 256	11 900	27 724
RESIDENTIEL			3	3				106	106							106	11 938		1 454				13 393	7 195	20 697
AGRICULTURES								20	20							20	79		37				115	890	1 025
TERTIARE ET AUTRES			0	0				439	346		41	0,1			52	439	1 692		56				1 748	3 814	6 002
PERTES					2 196	21		64	63	0,04	0,4		1,5		-2	2280	1 051	0,1	-67		268		1 251	2 180	5 712
ECART STATISTIQUE		6	-0	6	44	377	-629	13	-147	-1	-16		61	-37	154	-194	-0	147	430				577		390

Tableau 3.A : Bilan énergétique National (version Eurostat)

1000 TEP	Total	Charbon à Coke	Coke sidérurgique	Gaz de Haut Fourneaux	Gaz de Cokerie	Pétrole brut (y compris condensat)	GPL aux champs	Feedstocks	Total produits pétroliers	Ethane	LPG	Gasoline	Jet fuel	Kerosene	Naphta	Gas / diesel oil	Residual fuel oil	Other petroleum	Natural gas	Derived gas	Total renew-ables	Wind	Solar heat	Biomass (wood)	Hydro energy	Electrical energy
	1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Production primaire	171 432					61 585	10 275												99 431		76		57	10	8	66
Récuperation																										
Importations	2 171		81					106	1 973				0,4			1 115	10	848								11
Variation des stocks	38		0			155	4	-7	-105			-77	-48		117	-72	7	-32		-8						
Exportations	89 782					23 843	7 257		14 597			69	34		8 994		5 410	90	31 755	12 120						210
Soutes	297								297				158			57	82	0,02								
Consommation interieure brute	83 485		81			37 588	3 014	113	-12 815			8	-144		-9 111	1 131	-5 490	790	67 676	-12 112	75		57	10	8	-134
Entrées en transformation	72 988		66			34 506		728	350							350			37 338							
Centrales thermiques publiques	22 858								347							347			22 511							
Centrales thermiques des autoprod	2 391								3							3			2 387							
Fabriques d'agglomérés et de briquettes																										
Cokeries																										
Hauts fourneaux	66		66																							
Usines à gaz (unités de liquifaction)	12 439																		12 439							
Reffineries	35 234					34 506		728																		
Sorties de transformation	53 175			37					31 655		1 164	4 108	853		8 840	10 794	5 516	380		12 251						9 233
Centrales thermiques publiques	8 679																									8 679
Centrales thermiques des autoprod	553																									553
Fabriques d'agglomérés et de briquettes																										
Cokeries																										
Hauts fourneaux	37			37																						
Usines à gaz (unités de liquifaction)	12 769								519		432				86					12 251						
Reffineries	31 136								31 136		732	4 108	853		8 754	10 794	5 516	380								
Échanges, transferts, restitutions																										
Échanges entre produits																										
Produits transférés																										
Restitutions de la pétrochimie																										
Consommation de la branche Énergie	6 101			9		769			241		4					237			3 728	12						1 342
Pertes sur les réseaux	4 083			28		2 210			-3		-67	0,4	2			63		-2	1 051	0,1						797
Disponible pour consom. finale	54 193		15			411	3 023	-629	18 041		1 227	3 962	611		-36	11 130	40	1 107	25 559	110	75		57	10	8	6 959
Consom. finale non énergétique	4 678								768									768	3 910							
Chimie (Petrochimie)																										
Autres																										
Consommation finale énergétique	48 127		9						19 503		3 817	3 978	549			10 980		180	21 649		6			6		6 959
Industrie	11 066		9						711		78	0				633			7 908		6			6		2 432
Sidérurgie	3 083		9																2 392							682
Métaux non ferreux																										
Chimie (Petrochimie)	343								6							6			117							220
Glass, pottery & building mat. industry																										
Ore-extraction industry (MINING																										
Alimentation, boisson, tabac)	1 013																		753							260
Textiles, cuir, habillement	77																		55							22
Papier et imprimerie																										
Construction	5 546								620		4					616			4 409							517
Fabrications métalliques																										
Autres industries	1 004								85		74					11			182		6					730
Transport	16 999								16 790		2 191	3 937	549			9 981		132	32							176
Ferroviaires	55								37							37										19
Routiers	16 205								16 205		2 191	3 937				9 945		132								
Aériens	549								549				549													
Aviation intérieure																										
Navigation intérieure																										
Autres	190																		32							158
Foyers domest., commerce, adm., etc	20 062								2 002		1 547	41				366		48	13 709							4 351
Tertiares et autres	3 521								435			41				346		48	1 692							1 395
Residentiels	16 024								1 454		1 454								11 938							2 631
Agriculture	461								56		37					20			79							326
Autres	56								56		56															
Écart statistique	1 388		6			411	3 023	-629	-2 231		-2 589	-16	62		-36	151	40	159		110	68		57	3	8	

نفطال

علاقة ثقة



إمسح الرمز
للولوج إلى
الروابط

N° NAFTAL 33 05
APPEL PAYANT

TROISIÈME PARTIE

BILAN GLOBAL TOUTES FORMES D'ÉNERGIE

Tableau 1.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en unité spécifique)

I- ELECTRICITE	GWh
Production nationale	108 122
1- Répartition par producteur	
1.1- Production primaire	767
a- Sonelgaz (Hydraulique, Eolien, Solaire)	705
b- Indépendants (SPP1)	62
1.2- Production dérivée	107 355
a- Sonelgaz (SPE + SER)	88 962
b - Indépendants (Kahrama, SKx, SPP1)	11 961
c- producteurs autonomes	6 431
2- Production nationale par filière (Origine)	108 122
2.1- Cycle combiné	61 078
2.2- Turbine gaz	35 211
2.3- Turbine vapeur	3 686
2.4- Diesel	950
2.5- Hydraulique	90
2.6- Autres (solaire, éolien)	677
2.7- Production autonome	6 431
II- PRODUITS GAZEUX	**10^6 m^3**
1- Production d'énergie primaire	
1.1- Production brute de gaz naturel	184 392
a- Utilisations en Amont, dont:	79 174
- Réinjection	50 921
- Autres utilisations	25 936
- Torchage	2 317
b- Production commerciale de gaz naturel	105 218
1.2- GPL aux champs (10^3 Tonnes)	8 708
2- Production d'énergie dérivée	
2.1- GNL (10^6 M^3 gazeux)	12 964
2.2- GPL (10^3 Tonnes), dont:	987
- Raffineries	620
- Unités de liquéfaction	366
2.3- Ethane (10^3 Tonnes)	-
2.4- Gaz de Cokerie (10^6 M^3)	-
2.5- Gaz de hauts fourneaux (10^6 M^3)	368

III- PRODUITS LIQUIDES	10^3 Tonnes
1- Production d'énergie primaire, dont:	**55 986**
1.1- Pétrole brut	47 721
1.2- Condensat	8 265
2- Production d'énergie dérivée, dont :	**29 399**
2.1- Produits pétroliers légers	
- Essence	3 839
- Naphta	8 223
- Jet fuel	833
2.2- Produits pétroliers lourds	
- Gasoil	10 429
- Fuel oil	5 746
2.3- Autres	328
IV- PRODUITS SOLIDES	10^3 m^3
1- Production d'énergie primaire	
- Bois	53

Tableau 2.B : Bilan Global toutes formes d'énergie (en K Tep)

I- ELECTRICITE	
Production nationale	25 430
1- Répartition par producteur	
1.1- Production primaire	180
a- Sonelgaz (Hydraulique, Eolien, Solaire)	166
b- Indépendants (SPP1)	15
1.2- Production dérivée	25 249
a- Sonelgaz (SPE + SER)	20 923
b - Indépendants (Kahrama, SKx, SPP1)	2 813
c- producteurs autonomes	1 513
2- Production nationale par fi lière (Origine)	25 430
2.1- Cycle combiné	14 365
2.2- Turbine gaz	8 281
2.3- Turbine vapeur	867
2.4- Diesel	223
2.5- Hydraulique	21
2.6- Autres (solaire, éolien)	159
2.7- Production autonome	1 513

II- PRODUITS GAZEUX	
1- Production d'énergie primaire	
1.1- Production brute de gaz naturel	174 251
a- Utilisations en Amont, dont:	74 820
- Réinjection	48 121
- Autres utilisations	24 509
- Torchage	2 190
b- Production commerciale de gaz naturel	99 431
1.2- GPL aux champs	10 275
2- Production d'énergie dérivée	
2.1- GNL	12 251
2.2- GPL, dont:	1 164
- Raffineries	732
- Unités de liquéfaction	432
2.3- Ethane	-
2.4- Gaz de Cokerie	-
2.5- Gaz de hauts fourneaux	348
III- PRODUITS LIQUIDES	
1- Production d'énergie primaire, dont:	**61 993**
1.1- Pétrole brut	52 636
1.2- Condensat	9 357
2- Production d'énergie dérivée, dont :	**30 958**
2.1- Produits pétroliers légers	
- Essence	4 104
- Naphta	9 046
- Jet fuel	874
2.2- Produits pétroliers lourds	
- Gasoil	10 804
- Fuel oil	5 786
2.3- Autres	343
IV- PRODUITS SOLIDES (bois)	
1- Production d'énergie primaire	
- Bois	10

ARH
سلطة ضبط المحروقات
Autorité de Régulation des Hydrocarbures

ACCOMPAGNEMENT - DISPONIBILITÉ - RIGUEUR

Garantir la Performance, la Sécurité et la Durabilité du Secteur des Hydrocarbures

L'Autorité de Régulation des Hydrocarbures (ARH) est l'institution publique indépendante chargée de veiller au bon fonctionnement, à la sécurité et à la conformité des activités du secteur des hydrocarbures en Algérie.

NOTRE MISSION

Agir en tant que garant technique et régulateur économique pour accompagner le développement d'un secteur des hydrocarbures performant, sûr, compétitif et respectueux de l'environnement.

NOS DOMAINES D'INTERVENTION

Régulation

- Régulation du transport par canalisation des hydrocarbures.
- Régulation du marché national des produits pétroliers.
- Accès équitable et non discriminatoire aux infrastructures.
- Encadrement des tarifs et des activités réglementées.

Contrôle technique et opérationnel

- Contrôle de la conformité des installations et équipements.
- Suivi des projets de construction.
- Inspections préalables à la mise en service des installations.

Sécurité, Environnement et HSE

- Approbation des études d'impact sur l'environnement.
- Évaluation des études de dangers et des risques.
- Contrôle de la sécurité des installations et des ouvrages.
- Accompagnement de la transition énergétique et des enjeux émergents.



L'ARH : AU SERVICE D'UN SECTEUR DES HYDROCARBURES MODERNE, SÛR ET DURABLE

Cité ENPI - Sidi Yahia – Alger
سلطة ضبط المحروقات - ARH -
Autorité de Régulation des Hydrocarbures
سلطة ضبط المحروقات - ARH -
Hydrocarbon Regulatory Authority

QUATRIÈME PARTIE

ANNEXES METHODOLOGIQUES

A- Structure générale du bilan énergétique

(1) Production

\+ (2) Importation

\- (3) Exportations

\- (4) Soutages

\- (5) Variation des stocks (chez les producteurs)

= (6) Disponibilités intérieures

\- (7) Variation des stocks (chez les consommateurs)

= (8) Consommation brute

\- (9) Transformations

\- (10) Consommations non énergétiques

= (11) Consommation nette

\- (12) Consommation des industries énergétiques

\- (13) Consommation finale

\- (14) Pertes de transport et de distribution

= (15) Ecart statistique

B. Taux de conversion

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalente pétrole (Tep). Toutes les formes d'énergie sont exprimées en Tep sur la base de leur pouvoir calorifique supérieur.

Le tableau ci-dessous donne pour les principales ressources énergétiques, les éléments de conversion nécessaires à la transformation des quantités physiques en équivalents énergétiques :

Tableau Taux de conversion

Produits énergétiques	Unité de base (Spécifique)	Tonne équivalent pétrole (Tep)
Houille et charbon **Coke**	Tec	0,70
Bois	m^3 bois	0,20
Pétrole brut	Tonne	1,103
Condensat		1,132
Produits raffinés*,dont : - Essences - Gasoil - fuel oil - Jet fuel - Naphta		1,05 1,069 1,036 1,007 1,049 1,100
Gaz naturel	1 000 m^3	0,945
GNL	1 m^3 GNL	0,586
GPL	Tonne	1,18
Electricité**	GWh	235,2

*- En moyenne ;
**- Calculé sur la base d'un coefficient à la production

C- Liste des tableaux

Tableau 1 : Production commerciale d'énergie primaire (page 8)

Tableau 2 : Production d'énergie dérivée (page 10)

Tableau 3 : Transformation d'énergie (inputs) (page 12)

Tableau 4 : Echanges d'énergie primaire (page 14)

Tableau 5 : Exportations d'énergie dérivée (page 16)

Tableau 6 : Importations d'énergie dérivée (page 17)

Tableau 7 : Répartition des exportations d'énergie par produit (page 18)

Tableau 8 : Bilan des échanges d'énergie (page 20)

Tableau 9 : Consommation nationale par agrégat (page 21)

Tableau 10 : Consommation non énergétique (page 22)

Tableau 11 : Consommation des industries énergétiques par activité (page 23)

Tableau 12 : Consommation des industries énergétiques par produit (page 24)

Tableau 13 : Consommation nationale par forme d'énergie (page 25)

Tableau 14 : Consommation finale par produit (page 27)

Tableau 15 : Evolution de la consommation finale des produits pétroliers & GPL (page 29)

Tableau 16 : Consommation finale par secteur (page 31)

Tableau 17 : Répartition de la consommation d'énergie par origine (page 33)

Tableau 1.A : Bilan énergétique en unité spécifique (page 36)

Tableau 2.A : Bilan énergétique en K Tep (page 37)

Tableau 3.A : Bilan énergétique national (version Eurostat) (page 38)

Tableau 1.B : Bilan global toutes formes d'énergie en unité spécifique (page 41)

Tableau 2.B : Bilan global toutes formes d'énergie en K Tep (page 42-43)

Tableau Taux de conversion : (page 47)

D- Liste des graphes

Graphe 1 : Structure de la production commerciale d'énergie primaire (page 9)

Graphe 2 : Structure de la production d'énergie dérivée (page 10)

Graphe 3 : Répartition de la production de produits raffinés (page 11)

Graphe 4 : Répartition de la production d'électricité par origine (page 11)

Graphe 5 : Evolution de la production des produits pétroliers (2024/2025) (page 13)

Graphe 6 : Structure des exportations d'énergie primaire (page 15)

Graphe 7 : Structure des exportations d'énergie dérivée (page 16)

Graphe 8 : Structure des importations d'énergie dérivée (page 17)

Graphe 9 : Structure des exportations totales du secteur de l'énergie (page 19)

Graphe 10 : Répartition des exportations totales par Région (page 19)

Graphe 11 : Structure de la consommation nationale d'énergie (page 21)

Graphe 12 : Structure de la consommation non énergétique par produit (page 22)

Graphe 13 : Structure de la consommation des industries énergétiques par activité (page 23)

Graphe 14 : Structure de la consommation des industries énergétiques par produit (page 24)

Graphe 15 : Structure de la consommation nationale par forme d'énergie (page 26)

Graphe 16 : Structure des pertes d'énergie (page 26)

Graphe 17 : Structure de la consommation finale d'énergie par produit (page 28)

Graphe 18 : Structure de la consommation finale d'énergie par Secteur d'activité (page 31)

Graphe 19 : Evolution de la consommation finale d'énergie par produit (page 32)

Graphe 20 : Evolution de la consommation finale d'énergie par Secteur d'activité (page 32)

E- Sources statistiques

Les sources statistiques consultées sont les suivantes :

1- Secteur des Hydrocarbures :

1.1- Sonatrach :

- Bilan énergétique 2025.
- Note de conjoncture 4ème trimestre 2025.
- Rapports d'activités mensuels 2025.

1.2- Naftal :

- Bilan énergétique 2025.
- Note de conjoncture 4ème trimestre 2025.
- Rapport d'activité décembre 2025.

1.3- ARH :

- Bilan énergétique 2025.

2 – Secteur de l'Energie :

2.1- Sonelgaz :

- Bilan énergétique 2025.
- Note de conjoncture 4ème trimestre 2025.

2.2 - CREG :

- Bilan énergétique 2025.

3- Autres sources :

3.1- Direction Générale des forêts (DGF) : Bilan énergétique 2025.

3.2- Groupe SNS (Ex : IMETAL, Complexe sidérurgique SIDER El-Hadjar) : Bilan énergétique 2025.

F- Unités et abréviations utilisées

1- Unités :

GWh : Giga Wattheure = 1000 MWh ou 10^6 KWh

K Tonnes : Kilo Tonnes

Tec : Tonne équivalent charbon

Tep : Tonne équivalent pétrole

K Tep : Kilo tonne équivalent pétrole

M Tep : Million de tonnes équivalent pétrole

2- Abréviations :

AOA : El Sharika El Djazairia El Omania Lil Asmida

AVM : Carburants Aviation/Marine

BRI : Pétrole Brut Réduit Importé

BTP : Bâtiment et Travaux Publics

GHF : Gaz de Hauts Fourneaux

GL1K : Méga train de liquéfaction de Skikda

GL2Z et GL3Z : Complexes de Liquéfaction d›Arzew

GN : Gaz Naturel

GNL : Gaz Naturel Liquéfié

GPL : Les Gaz de pétrole liquéfiés

ISMME : Industries sidérurgiques, métalliques, mécaniques et électriques

IPP : Producteurs indépendants d›électricité

Kahrama : Société de projet « Kahraba Wa Ma »

LGN : Liquides de gaz naturel

SER : Sonelgaz Energies Renouvelables

SKH : Shariket Kahraba Hadjret Ennous

Sonelgaz-SPE : Société Algérienne de production d'électricité

SORFERT : Sonatrach Orascom Fertilise Algérie


Entreprise Nationale de
Grands Travaux Pétroliers
المؤسسة الوطنية للأشغال البترولية الكبرى
GTP, YOUR PARTNER
IN SUCCESS....
www.engtp.com

Ministère des Hydrocarbures
Tour A, Val d'Hydra, BP 677 Alger Gare, Algérie
www.oilmines.gov.dz