

الجمهورية التونسية
وزارة الصناعة والمناجم والطاقة
الادارة العامة للاستراتيجيات واليقظة

مؤشرات

قطاع الطاقة

لسنة 2025



إعداد المرصد الوطني للطاقة والمناجم

يعتبر دليل "الطاقة" من بين نشرات المرصد الوطني للطاقة والمناجم ويحتوي على أبرز مؤشرات سنة 2025 في قطاع الطاقة.

وتطمح هذه النشرة إلى أن تكون مرآة عاكسة لأهم الأنشطة والإنجازات في قطاع الطاقة، بما تتوفر عليه من معطيات تتعلق بأنشطة الاستكشاف والتطوير وكذلك إنتاج وتوريد وتصدير المحروقات والطلب على الطاقة وميزان الطاقة الأولية والطاقات المتجددة وبعض المؤشرات في الجهات ولمحة على أسعار الطاقة.

دليل "الطاقة" هي أيضا وثيقة نريد من خلالها تمكين أصحاب القرار والمسيرين والصحافيين وكافة المتدخلين الاقتصاديين من معطيات موضوعية تعتمد كمصدر رسمي للمعلومة في هذا المجال.

5	الاستكشاف والتطوير
7	التزويد
21	الاستهلاك
29	ميزان الطاقة الأولية
33	الطاقة في الجهات
37	الطاقات المتجددة
39	أسعار الطاقة



سنة 2025 في أرقام

- 12 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- 57 امتياز استغلال ساري المفعول
- 4 ابار تطويرية جديدة
- 25.4 ألف برميل : المعدل اليومي لإنتاج النفط
- 3.5 مليون م³ عادي : المعدل اليومي لإنتاج الغاز
- 471 م³: المعدل اليومي لإنتاج سائل غاز في الحقول
- 10% انخفاض الإنتاج من النفط (بما في ذلك سائل الغاز)
- 8% انخفاض الإنتاج من الغاز الطبيعي التجاري الجاف
- 75% من الطلب على الغاز الطبيعي تمت تغطيته بالغاز الجزائري (شراءات+اتاقرة)
- 13% نسبة انخفاض الاتاقرة على الغاز الجزائري
- 23% نسبة إرتفاع الشراءات من الغاز الجزائري
- 21% نسبة انخفاض انتاق مصفاة تكرير المواد البترولية
- 3% نسبة إرتفاع استهلاك المواد البترولية
- 9% نسبة إرتفاع استهلاك الغاز الطبيعي
- 73% من الطلب على الغاز الطبيعي موجه إلى إنتاج الكهرباء
- 93% نسبة الاعتماد على الغاز الطبيعي لإنتاج الكهرباء
- 2% نسبة إرتفاع مبيعات الكهرباء
- 11% نسبة مساهمة تزويد الكهرباء من الجزائر لتغطية الحاجيات الوطنية
- 6.3 مليون طن مكافئ: عجز ميزان الطاقة الأولية
- 35% نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب على الطاقة الأولية.

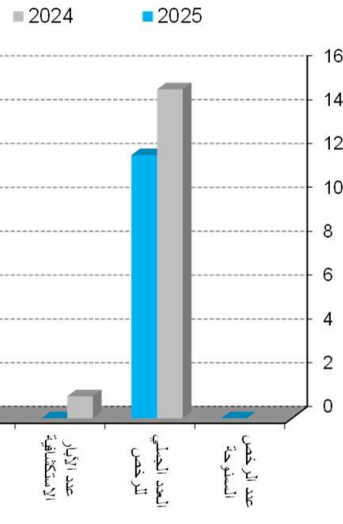
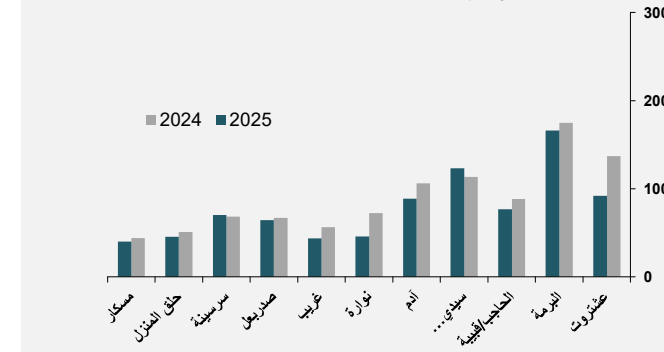
الانتاج السنوي بأهم الحقول البترولية

الوحدة: ألف طن

الحقل	2025	2024	النمو (%)
عشروت	92	137	-33%
البرمة	166	175	-5%
الحاجب/قبيلية	77	88	-13%
سيدي مرزوق	123	113	9%
آدم	89	106	-16%
نواردة	46	73	-37%
غريب	44	57	-23%
صدرييل	64	67	-4%
سرسينة	70	68	3%
حلق المنزل	45	51	-11%
مسكار	40	44	-9%
م.ل.د	46	47	-2%
شروق	41	43	-5%
والزار	37	37	-1%
الحقول الأخرى	346	373	-7%
المجموع	1 327	1 480	-10%

بما في ذلك سوائل الغاز والمكثفات المنتجة في الحقول وفي وحدة المعالجة بقلبس

انتاج أهم الحقول البترولية 2025-2024 (ألف طن)



■ 12 رخصة إلى موفى 2025: بلغ عدد الرخص السارية المفعول، إلى موفى 2025، 12 رخصة منها 11 رخصة بحث و1 رخصة استكشاف.

■ لم تسند أي رخصة بحث جديدة خلال سنة 2025.

■ 57 امتياز استغلال سارية المفعول خلال سنة 2025.

■ حفر 4 ابار تطويرية جديدة خلال سنة 2025 مقابل حفر بئر استكشافية خلال سنة 2024.

معدل الإنتاج اليومي بأهم الحقول البترولية*

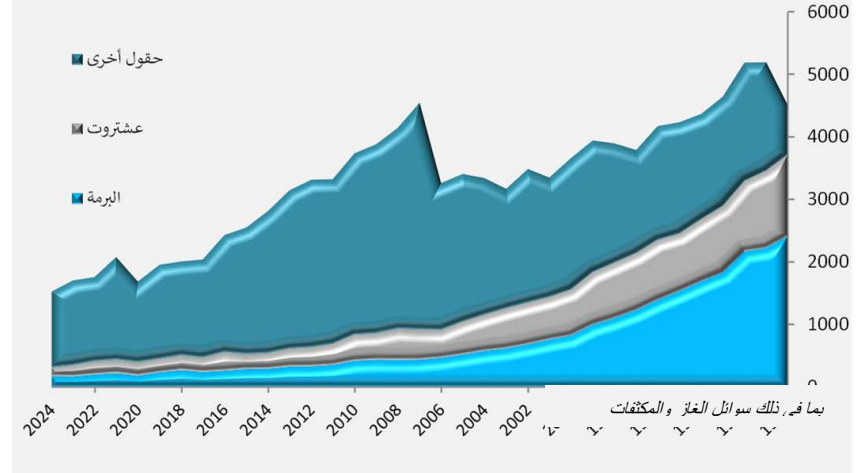
الوحدة: برميل/ اليوم

الحقل	2025	2024	النمو (%)
عشتروت	1 812	2 714	-33%
البرمة	3 581	3 688	-3%
الحاجب/قبيبة	1 536	1 767	-13%
سيدي مرزوق	2 662	2 430	10%
نوارة	1 201	1 762	-32%
آدم	1 926	2 303	-16%
صدربل	1 460	1 572	-7%
غريب	942	1 210	-22%
سرسينة	1 389	1 349	3%
مسكل	944	1 028	-8%
حلق المنزل	837	939	-11%
م.ل.د	1 005	1 016	-1%
شروق	876	921	-5%
الفرانق بقل طرفة	539	710	-24%
وانزار	780	789	-1%
بنر بن ترتر	381	377	1%
الحقول الأخرى	3 549	3 894	-9%
إنتاج النفط الخام	25 421	28 469	-11%

* دون اعتبار سوائل الغاز ومكثفات قليل

- ✓ معدل الإنتاج الوطني من النفط الخام 25.4 ألف برميل/اليوم سنة 2025 مقابل 28.5 ألف برميل/اليوم سنة 2024.
- ✓ انخفاض ملحوظ للإنتاج في حقلي "عشتروت" و"الحاجب/قبيبة" و"نوارة" و"آدم" و"غريب".

تطور الإنتاج السنوي من النفط الخام (الف طن) 1990-2025



النفط الخام

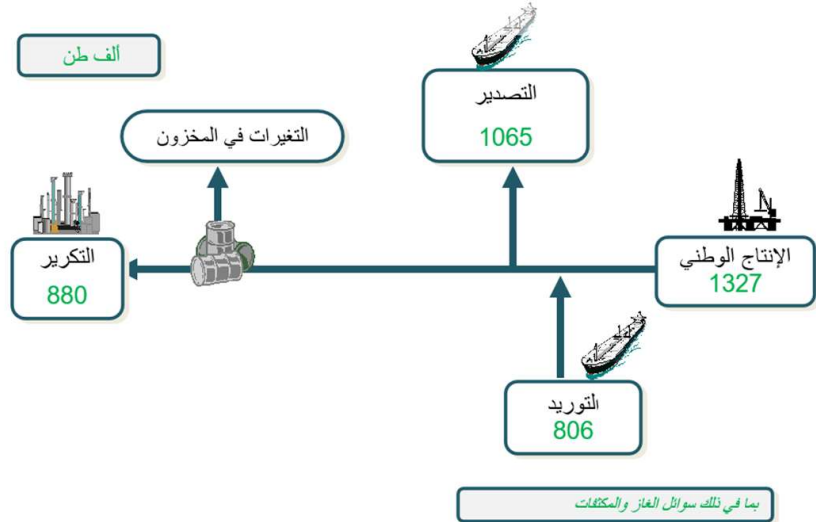
الوحدة: ألف طن

النمو (%)	2025	2024	
-10%	1 327	1 480	الإنتاج (1)
-4%	1 065	1 115	التصدير (1)
7%	806	754	التوريد
-21%	880	1 118	التكرير

(1) بما في ذلك سوائل الغاز والمكثفات المنتجة في الحقول وفي وحدة المعالجة بقليل



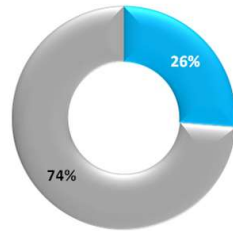
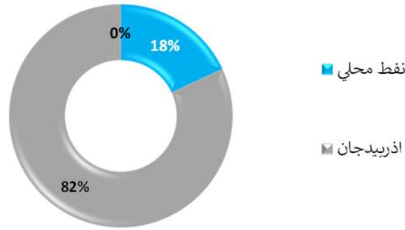
النفط الخام وسوائل الغاز: سنة 2025



نفط مكرر حسب المنشأ

2025

2024



✓ تكرير 0.88 مليون طن من النفط الخام خلال سنة 2025 مقابل 1.1 مليون طن خلال سنة 2024.

✓ خلال سنة 2025 وقع توريد النفط الخام كلياً من أذربيجان.

✓ تسجيل 128 يوم توقف لوحدة التقطير الجوي خلال سنة 2025 مقابل 62 يوم سنة 2024.

✓ خلال سنة 2025 2024 ، لم يتم تشغيل وحدة التهذيب الحفزي.

إنتاج الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن. م. ب. بالقيمة الحرارية الدنيا

التمو (%)	2025	2024	
-24%	234	307	نوارة
-7%	294	317	ميسكار
-6%	123	131	الفرانق-بقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق
-9%	144	159	صدرييل
1%	184	181	الغاز التجاري بلجنوب*
13%	111	98	شرقي
-56%	8	19	معصورة وبركة
70%	35	21	شلبية + بنفسج
-8%	1133	1233	المجموع

*الغاز التجاري بالجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووانزار وجبل قروز وادم وشوشة السيدة ونزة وعقيد شرقي

** إنتاج الغاز التجاري الجاف

إنتاج الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن. م. ب. بالقيمة الحرارية العليا

التمو (%)	2025	2024	
-24%	260	341	نوارة
-7%	327	353	ميسكار
-6%	137	145	الفرانق-بقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق
-9%	160	176	صدرييل
1%	204	201	الغاز التجاري بلجنوب*
13%	124	109	شرقي
-56%	9	22	معصورة وبركة
70%	39	23	شلبية + بنفسج
-8%	1259	1370	المجموع

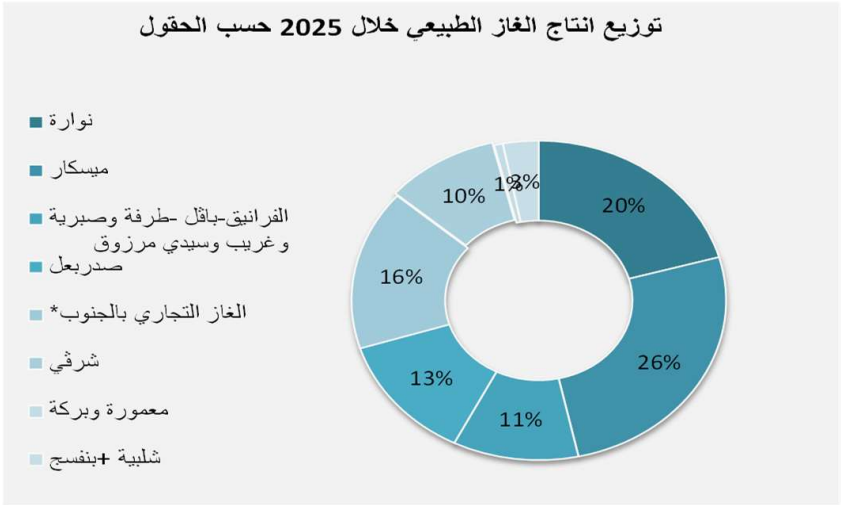
*الغاز التجاري بالجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووانزار وجبل قروز وادم وشوشة السيدة ونزة وعقيد شرقي

** إنتاج الغاز التجاري الجاف

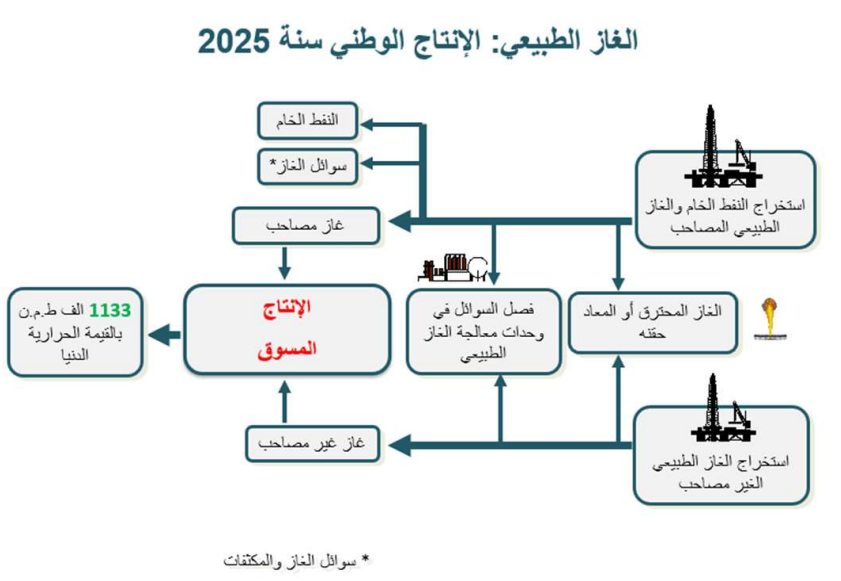
سجل الإنتاج الوطني من الغاز الطبيعي انخفاضا بنسبة 8 % سنة 2025 ويعود ذلك لتواصل التقلص الطبيعي للإنتاج في أهم الحقول مع العلم ان بعض الحقول مثل "شرقي" و "شلبية وبنفسج" عرفت ارتفاعا في الإنتاج.

توزيع انتاج الغاز الطبيعي خلال 2025 حسب الحقول

الحقل	النسبة المئوية (%)
نوارة	20%
ميسكار	26%
الفرانتيق-بافل -طرفة وصبرية	11%
وغرب وسيدي مرزوق	13%
صدربعل	16%
الغاز التجاري بالجنوب*	10%
شرقي	1%
معمورة وبركة	18%
شلبية + بنفسج	1%



الغاز الطبيعي: الإنتاج الوطني سنة 2025



*سوائل الغاز والمكثفات

غزل طبعی

الوحدة: ألف ط م ن بالقيمة الحرارية الدنيا

2024	2025	النمو (%)	
1 233	1 133	-8%	الانتاج الوطني
909	793	-13%	الائتوة الجميلية
2 290	2 824	23%	الشراعت من الغلز الجزائري

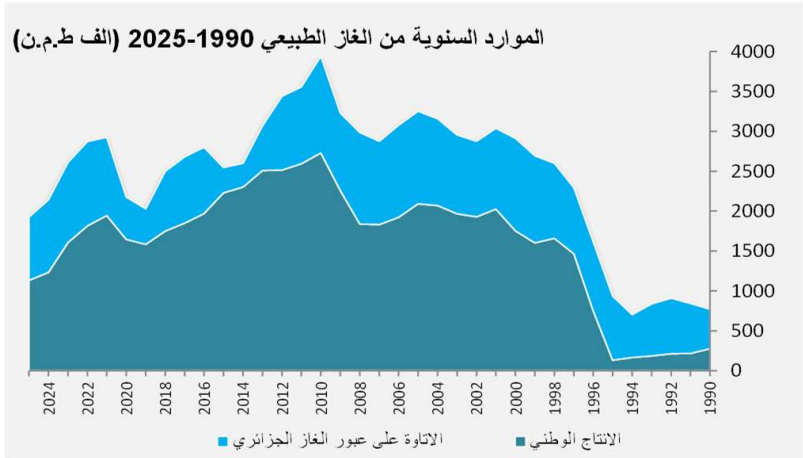
غزل طبعی

الوحدة: ألف ط م ن بالقيمة الحرارية العليا

النمو (%)	2025	2024	
-8%	1 259	1 370	الانتاج الوطني
-13%	881	1 010	الاتوة الجملية
23%	3 137	2 544	الشراعت من الغلز الجزائري

ارتفاع الشراءات من الغاز الجزائري بنسبة 23 % مما نتج عنه تراجع الشراء المباشر للكهرباء (خاصة من الجزائر).

الموارد السنوية من الغاز الطبيعي 1990-2025 (الف ط.م.ن) = 4000



انتاج المواد البترولية

الوحدة: ألف ط.م.ن

النمو (%)	2025	2024
-25%	356	477
-18%	277	338
-26%	215	291
-	0	0
4%	15	14
-20%	16	21
-21%	8	10
-	0	0
-23%	887	1 152

غازاوا
فيول
فريجين نفطة
بنزين
بتروال الانارة
غاز البترول المسال
وايت سيربيت
غاز الفيول
المجموع

(1) بما في ذلك الاستهلاك الذاتي لمعمل التكرير

(2) انتاج الشركة التونسية لصناعات البترول فقط

الواردات من المواد البترولية

الوحدة: ألف ط.م.ن

النمو (%)	2025	2024
17%	1 255	1 070
-5%	858	899
4%	625	600
6%	474	445
1%	526	522
13%	300	265
6%	4 161	3 920

غازاوا
بنزين
غاز البترول المسال
فحم البترول
غازاوا بدون كبريت
كيروزان
المجموع

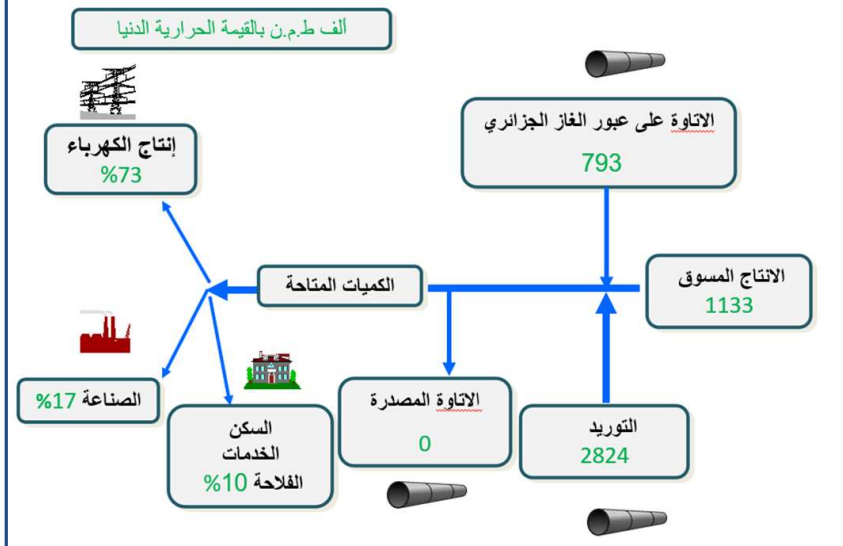
تصدير المواد البترولية

الوحدة: ألف ط.م.ن

النمو (%)	2025	2024
-18%	250	306
-28%	212	296
-	0	11
-24%	462	612

فيول بنسبة كبريت منخفضة
فريجين نفطه
بتروال الانارة
المجموع

الغاز الطبيعي: الكميات المتاحة والطلب سنة 2025



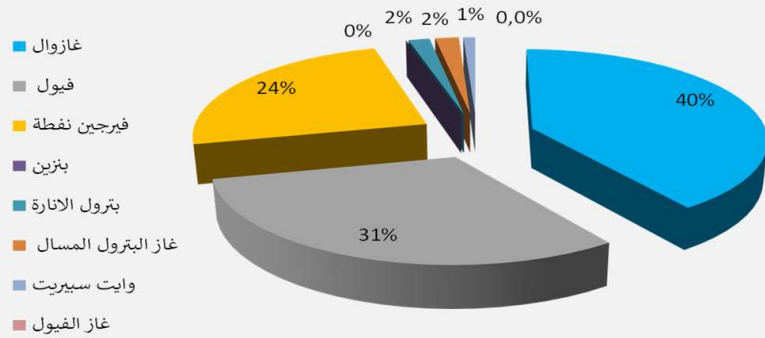
توزيع الشرائع من الغاز الجزائري سنة 2025



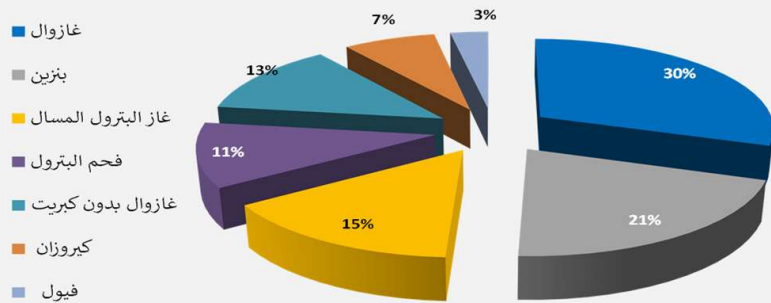
توزيع الآتورة الجمينة سنة 2025



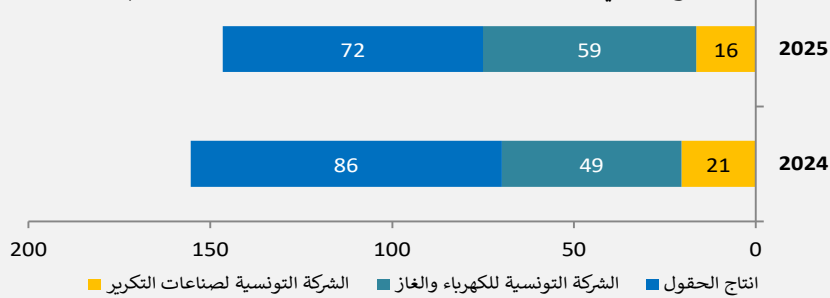
تركيبة الانتاج الوطني من المواد البترولية لسنة 2025



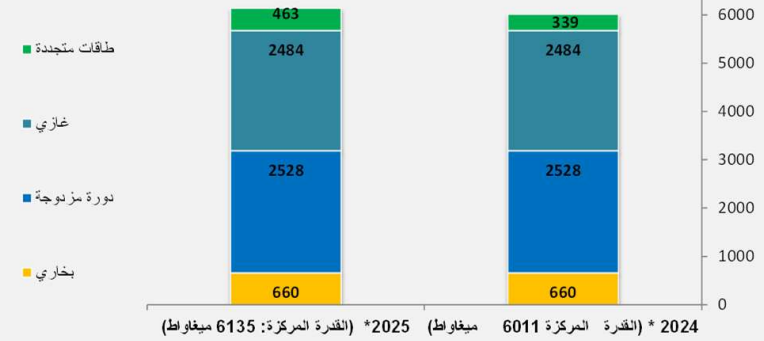
تركيبة الواردات من المواد البترولية لسنة 2025



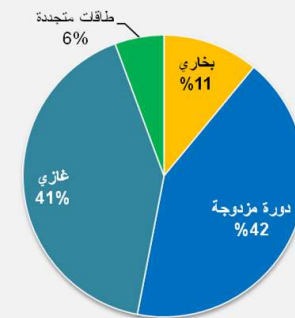
الانتاج الجملي من غاز البترول المسال (بروبان+بوتان) بالالف ط.م.ن.



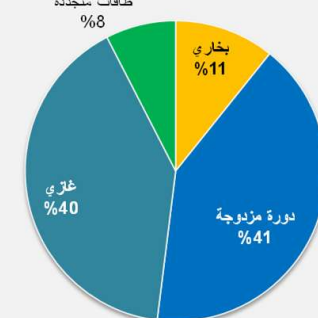
تطور قدرات انتاج الكهرباء الصافية (ميغاواط)



توزيع القدرة المركزة حسب نوعية التجهيزات لسنة 2024



توزيع القدرة المركزة حسب نوعية التجهيزات لسنة 2025



(*) دون اعتبار القدرة المركزة للمنتجين الذاتيين

✓ اعتماد اسطول الإنتاج على محطات الدورة المزدوجة بنسبة 41%.

✓ الزيادة التدريجية في حصة الطاقات المتجددة في قدرات الإنتاج مع

دخول 124 ميغاواط من مشاريع الطاقة الشمسية حيز الإنتاج ضمن

نظام التراخيص والالزامات.

انتاج الكهرباء*

الوحدة : جيغاواط ساعة

النمو (%)	2025	2024	
-	17,9	72,0	فول + غازوال
6%	19 183	18 161	غاز طبيعي
-15%	13	16	الطاقة المائية
-23,1%	259	337	الطاقة الهوائية
0%	36,9	36,8	الطاقة الشمسية
5%	19 510	18 622	الشركة التونسية للكهرباء و الغاز
35%	803	594	المنتجين الخواص والذاتيين (طاقة شمسية)
6%	20 312	19 216	المجموع

* دون اعتبار الانتاج الذاتي الحراري للكهرباء

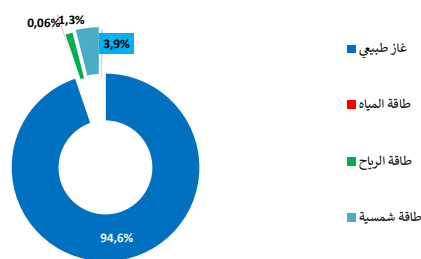
✓ إرتفاع الإنتاج الوطني للكهرباء بنسبة 6%.

✓ عدم اللجوء الى استعمال الفيول لتوليد الكهرباء خلال الفترة

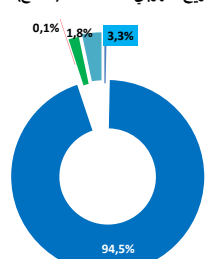
2025-2016

✓ ارتفاع ملحوظ لواردات الكهرباء بعد الحد من الشراءات من الغاز.

المزيج الكهربائي لسنة 2025 (الانتاج)



المزيج الكهربائي لسنة 2024 (الانتاج)



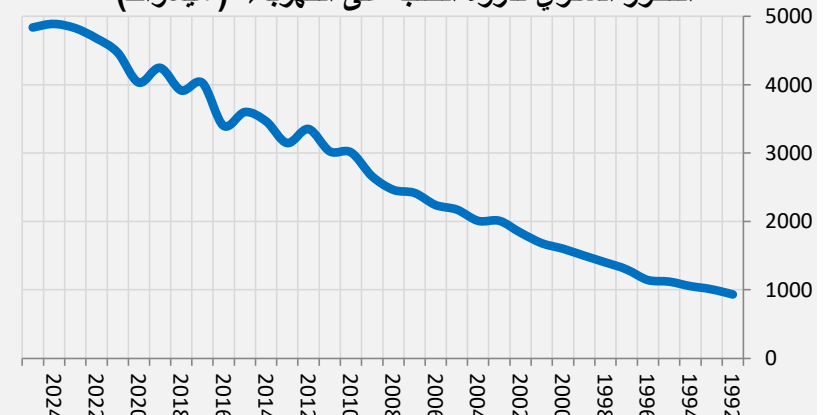
الكهرباء*

الوحدة : جيغاواط ساعة

النمو (%)	2025	2024	
5%	19 510	18 622	الشركة التونسية للكهرباء والغاز
8%	37	34	المنتجين الخواص (طاقة شمسية)
29%	721	557	المنتجين الذاتييين (طاقة شمسية)
-3%	221	227	الشراءات المحلية
-	26,5	-1,1	التبادل
-	0	108	التصدير
-21%	2 461	3 125	التوريد

* دون اعتبار استهلاك المنتجين الذاتييين للكهرباء الحرارية

التطور السنوي لذروة الطلب على الكهرباء (ميغاواط)



الذروة الكهربائية : تسجيل ذروة في الطلب على الكهرباء بلغت

4837 ميغاواط يوم 25 جويلية 2025.

الاستهلاك النوعي الوطني للمحروقات لانتاج الكهرباء

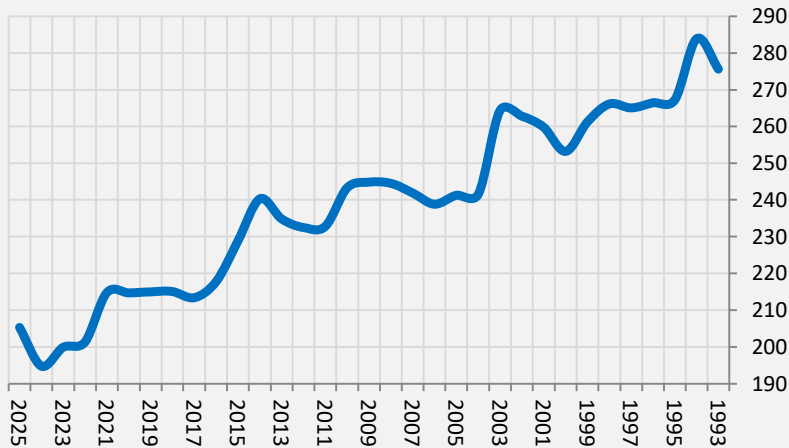
الوحدة: ط.م.ن/جيجاواط ساعة

النمو (%)	2025	2024
5,4%	205,3	194,8

الشركة التونسية للكهرباء والغاز

✓ سجل ارتفاع في مؤشر كفاءة إنتاج الطاقة الكهربائية الجملي لوسائل الإنتاج نتيجة انخفاض واردات الكهرباء، مما أدى إلى زيادة الاعتماد على التوربينات الغازية لتلبية الطلب.

التطور السنوي للاستهلاك النوعي الوطني للمحروقات لانتاج الكهرباء (ط.م.ن/جيجاواط ساعة)



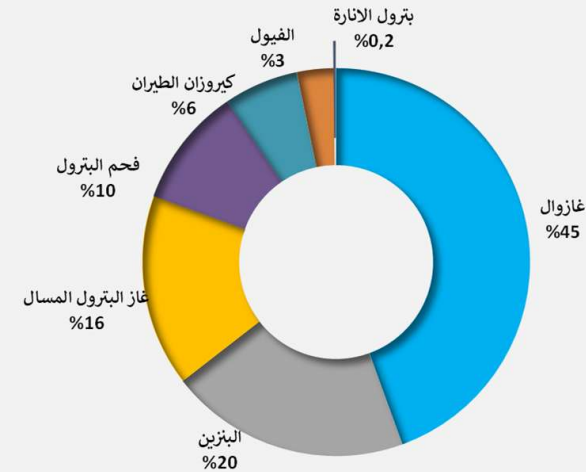
استهلاك المواد البترولية*

الوحدة: ألف ط.م.ن

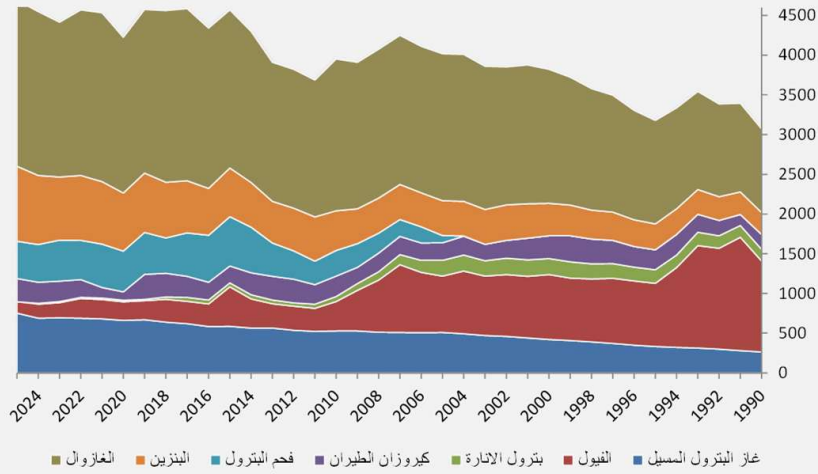
النمو (%)	2025	2024	
1%	2090	2063	غازوأل
8%	942	870	البنتزين
9%	753	690	غاز البترول المسال
-1%	470	473	فحم البترول
10%	293	266	كيروزان الطيران
-18%	143	175	الفيول
-12%	10	12	بترول الانارة
-	0	0	غاز الفيول
3%	4702	4548	المجموع

* بما في ذلك الاستهلاك الذاتي لمعمل التكسير

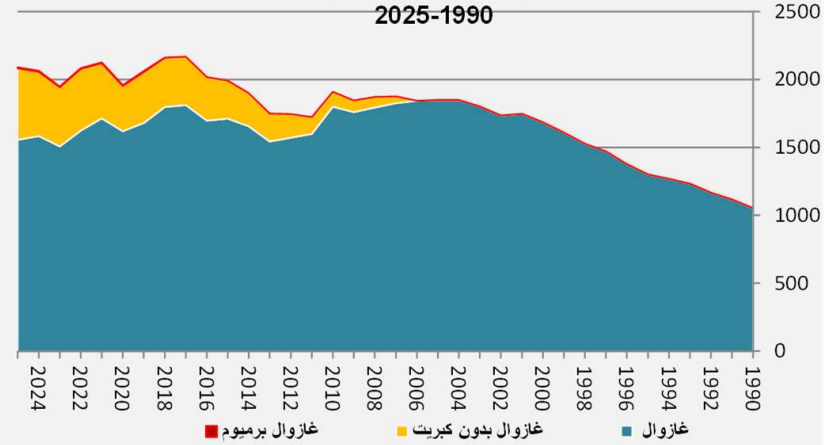
تركيبة استهلاك المواد البترولية سنة 2025



تطور استهلاك المواد البترولية 1990-2025 (ألف ط.م.ن)



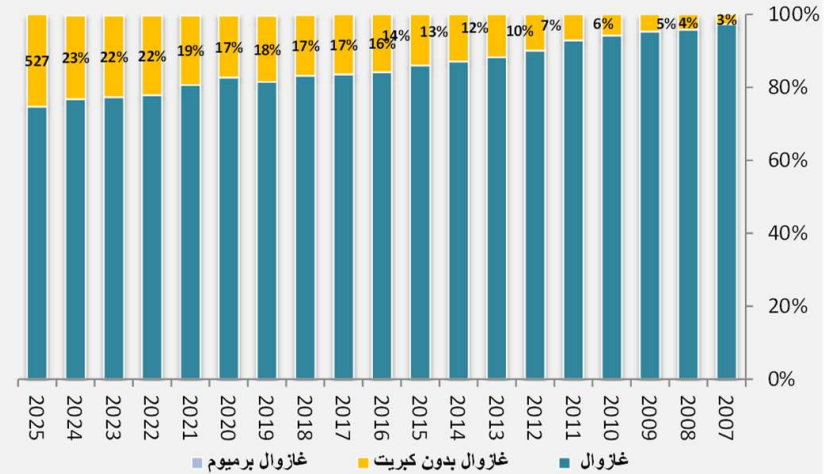
التطور السنوي للطلب على الغازول (ألف ط.م.ن)
2025-1990



ارتفاع الطلب على المواد البترولية خلال سنة 2025 بالمقارنة بسنة 2024 بنسبة 3%.

شهدت العديد من المواد البترولية ارتفاعا بمستويات مختلفة: الغازول (+1%) والبنزين (+8%) ووقود الطيران (+10%) وغاز البترول المسال (+9%) في حين شهد استهلاك باقي المواد انخفاضا على غرار بترول الانارة (-12%) والفيول (-18%) وفحم البترول (-1%).

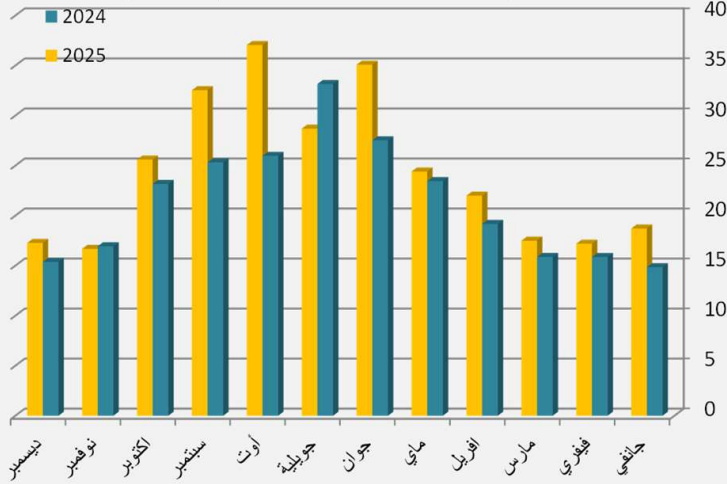
التطور السنوي لحصة الغازول بدون كبريت في الاستهلاك الجملي للغازول



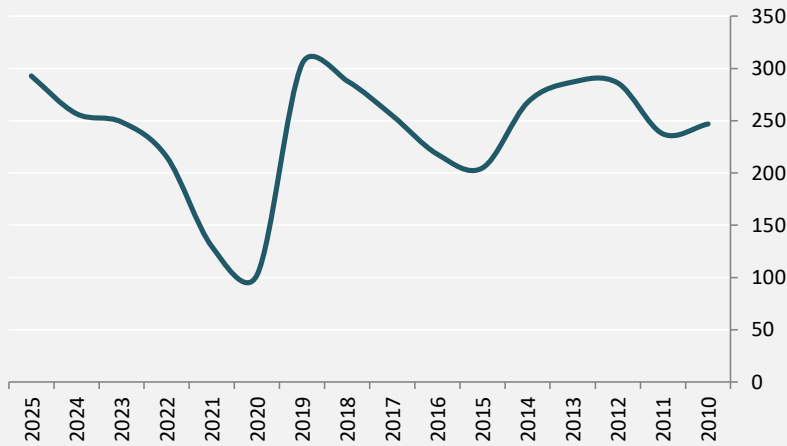
* بداية تسويق الغازول دون كبريت عوضا عن الغازول 50 بداية من جوان 2017



الاستهلاك الشهري من مادة كيروزان الطيران (ألف طن)



الاستهلاك السنوي من مادة كيروزان الطيران (ألف طن)



الطلب على الغاز الطبيعي

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية الدنيا

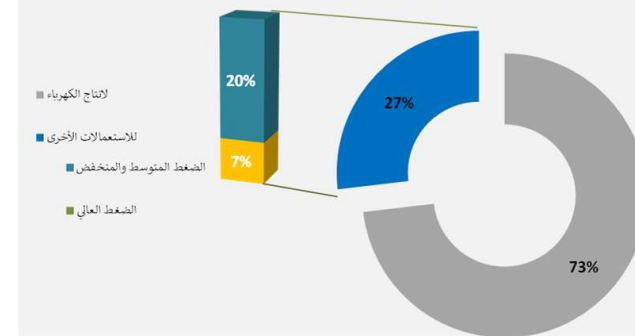
النمو (%)	2025	2024	
12%	3542	3167	لانتاج الكهرباء
1%	1300	1283	للاستعمالات الأخرى
1%	339	334	الضغط العالي
1%	961	949	الضغط المتوسط والمنخفض
9%	4842	4450	الطلبجمالي

الطلب على الغاز الطبيعي

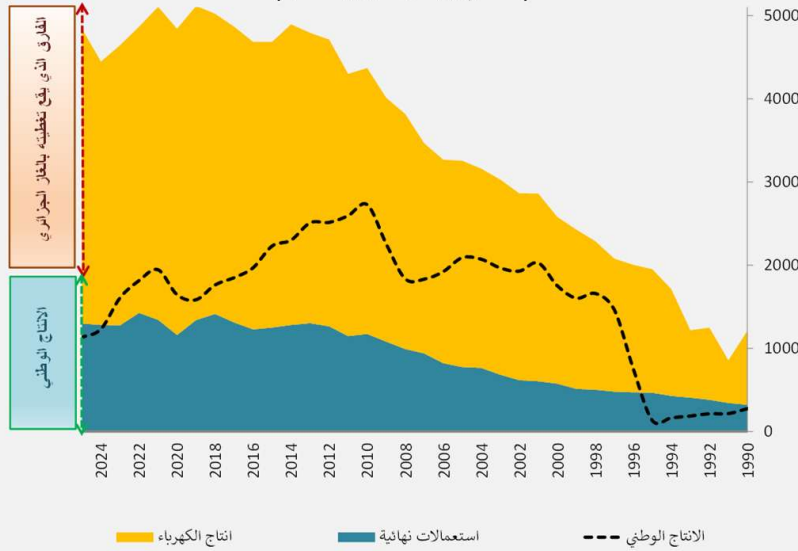
الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية العليا

النمو (%)	2025	2024	
12%	3935	3519	لانتاج الكهرباء
1%	1445	1425	للاستعمالات الأخرى
1%	377	371	الضغط العالي
1%	1068	1054	الضغط المتوسط والمنخفض
9%	5380	4944	الطلبجمالي

توزيع الطلب على الغاز الطبيعي سنة 2025



مقارنة بين إنتاج واستهلاك الغاز 2025-1990
(الف ط.م.ن. بالقدرة الحرارية الصافية)



- ✓ بلغ الطلب الوطني على الغاز الطبيعي 4.8 مليون ط.م.ن. سنة 2025 مسجلا بذلك ارتفاعا بنسبة 9% بالمقارنة بسنة 2024.
- ✓ ارتفاع في طلب قطاع الكهرباء بنسبة 12%.
- ، ارتفاع طفيف لطلب الاستهلاك لحرفاء الضغط المتوسط والمنخفض بنسبة 1% .

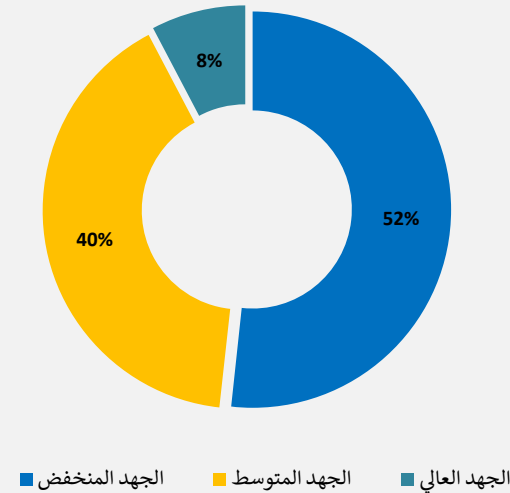


مبيعات الكهرباء

الوحدة : ج.م.س

النمو (%)	2025	2024	
2%	9 068	8 868	الجهد المنخفض
1%	7 107	7 067	الجهد المتوسط
15%	1 351	1 175	الجهد العالي
-	0,0	8	المبيعات الى ليبيا
2%	17526	17118	المجموع

توزيع استهلاك الكهرباء حسب الجهد لسنة 2025



ميزان الطاقة

ميزان الطاقة الأولية

الوحدة: ألف طن من الطاقة الحرارية الدنيا

نمو (%)	2025	2024
-10%	3389	3751
-11%	1237	1390
-3%	130	135
-10%	1926	2142
-8%	1133	1233
-13%	793	909
13%	95,6	84,4
6%	9639	9083
3%	4702	4548
9%	4842	4450
13%	95,6	84,4

الموارد الجبلية المتاحة

(1) النفط

سوائل الغاز (2)

الغاز الطبيعي

الاحتاج

الأناتة الجبلية على عبور الغاز الجزائري

الكهرباء الأولية

الطلب الجلي

مواد بترولية

الغاز الطبيعي

الكهرباء الأولية

الرصيد

-6250 -5332

بخصاب الأتوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية

-7043 -6240

بدون حساب الأتوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية

الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقى (وايت سيريت، الزيت و القطران

يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، ولا تأخذ بعين الاعتبار الا كمية الغاز التجاري الجاف

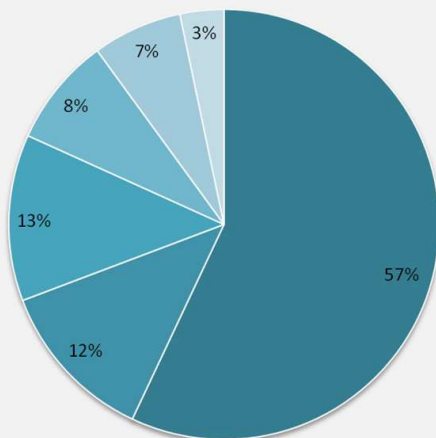
(1) نط خلم +مكثفات قلبس

(2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول+سوائل الغاز المنتج بمحطة المعالجة بقلبس

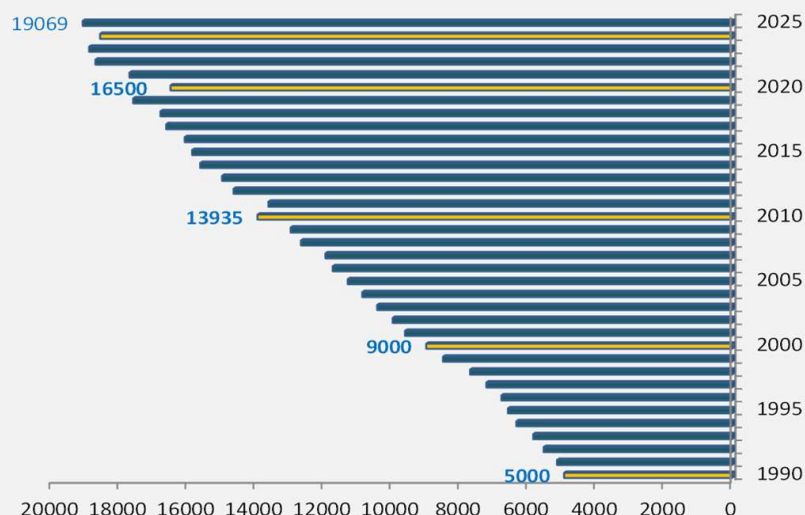
نسبة الاستقلالية الطاقية: 35 % سنة 2025 مقابل 41 % سنة 2024

توزيع مبيعات الكهرباء جهد عالي وجهد متوسط حسب القطاعات سنة 2025

الصناعة
الخدمات
ضخ المياه
الزراعة
السياحة
النقل والسواصل

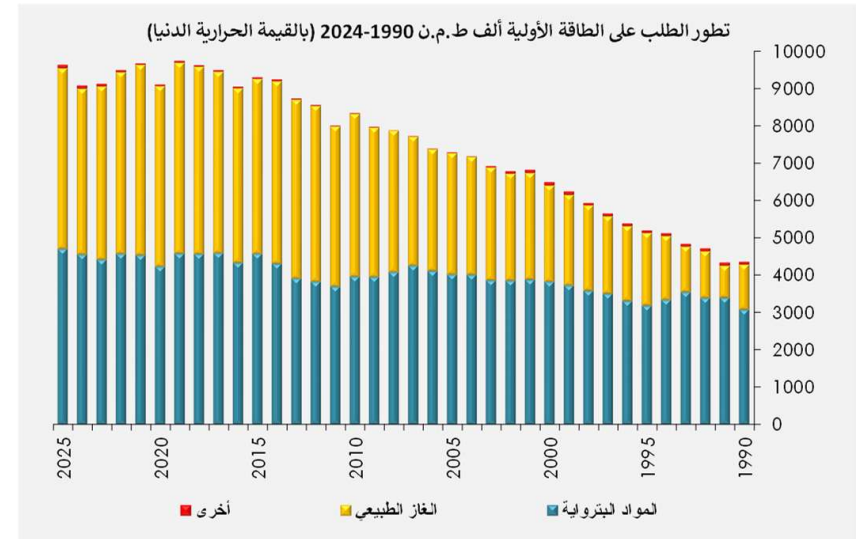
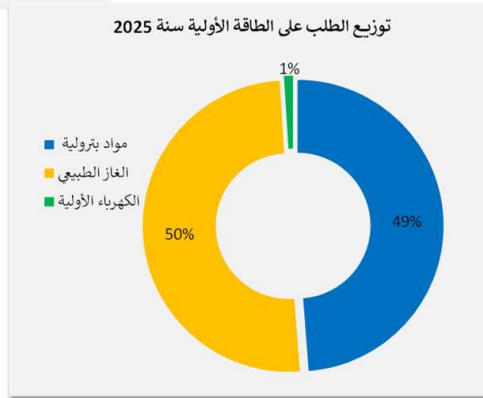
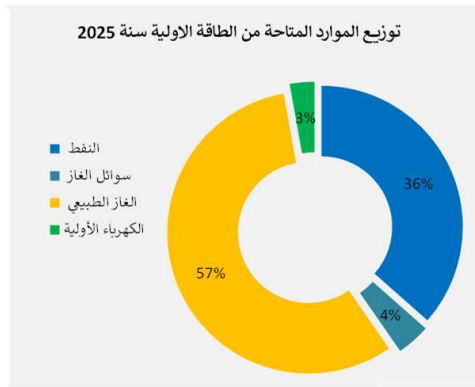
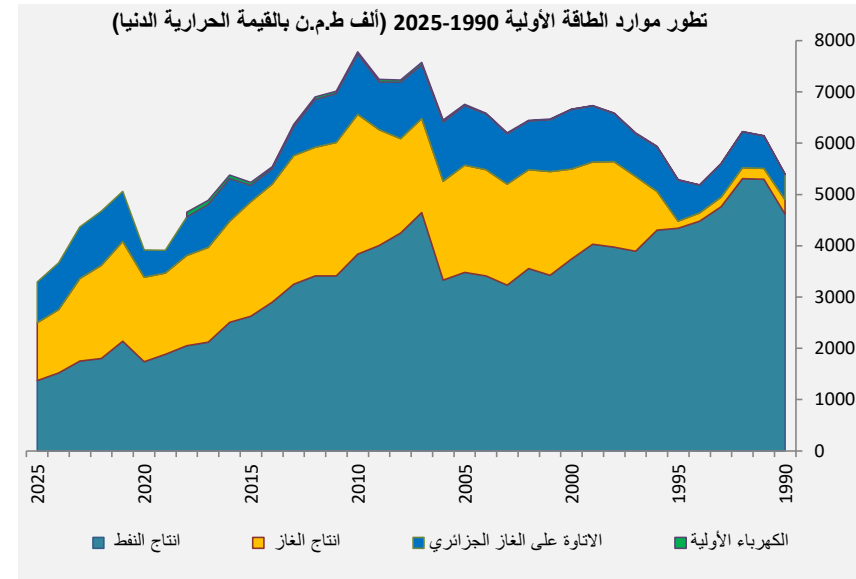


الاستهلاك الوطني من الكهرباء (جيجاواط ساعة)



بما في ذلك استهلاك المنتجين الذاتيين (تقديرات)

- ✓ بلغت **الموارد المتاحة من الطاقة الأولية** (باعتبار الأتواة على عبور الغاز الجزائري) 3.4 مليون ط.م.ن سنة 2025 مقابل 3.8 مليون ط.م.ن سنة 2024، مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 10%،
- ✓ سجل **الطلب الجملي على الطاقة الأولية** إرتفاعا بحوالي 6% ليبلغ 9.6 مليون ط.م.ن سنة 2025 مقابل 9.1 مليون ط.م.ن سنة 2024.
- ✓ وقد نتج عن ذلك **عجزا هيكليا** بميزان الطاقة الأولية سنة 2025 بـ 6.2 مليون ط.م.ن مقابل 5.3 مليون ط.م.ن سنة 2024.



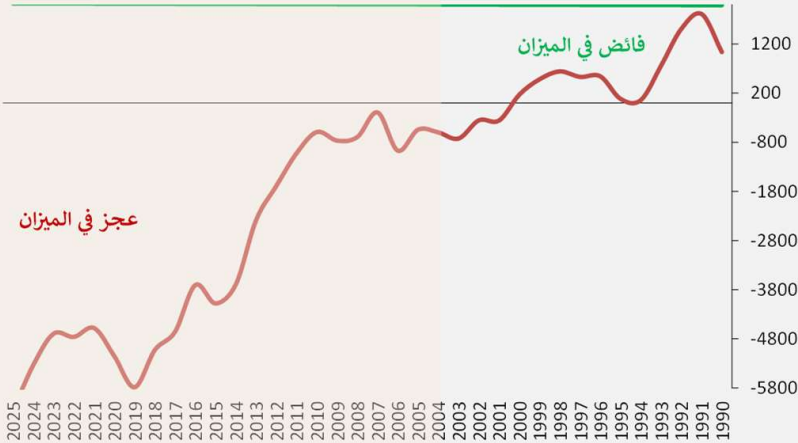
معدل الانتاج اليومي من النفط الخام حسب الولايات*

الوحدة: برميل/اليوم

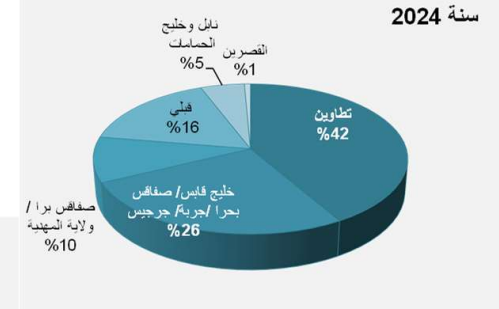
2025	2024	
10 821	11 838	تطاوين
6 232	7 467	خليج قابس/ صفاقس بحرا / جربة/ جرجيس
2 686	2 787	صفاقس برا / ولاية المهدية
4 488	4 715	قبلي
933	1 460	نابل وخليج الحمامات
260	202	القصرين
25 421	28 469	المجموع

* دون اعتبار سواحل الغاز ومكثفات قبايس

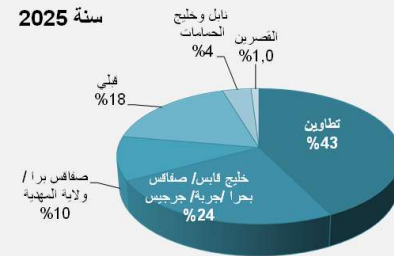
تطور رصيد ميزان الطاقة الاولية (ألف ط.م.ن)



سنة 2024



سنة 2025



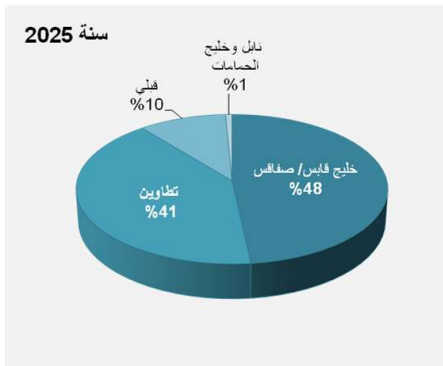
انتاج الغاز الطبيعي حسب الولايات

انتاج الغاز الطبيعي حسب الولايات

الوحدة: مليون م³/يوم

2025	2024	
1,7	1,8	خليج قابس/ صفاقس
1,4	1,8	تطاوين
0,4	0,4	قبلي
0,03	0,1	نابل وخليج الحمامات
3,5	4,1	المجموع

توزيع إنتاج الغاز الطبيعي حسب الولايات



مبيعات الكهرباء حسب الجهات سنة 2025

الوحدة: ج.ب.س

اقليم	جهد عالي	جهد متوسط	جهد منخفض	المجموع (1)
جهة تونس	274	1892	2640	4806
جهة الوسط	277	1423	1793	3493
جهة الشمال	257	1526	1318	3101
جهة الجنوب	174	824	978	1976
جهة صفاقس	148	570	900	1617
جهة الجنوب الغربي	102	476	769	1347
جهة الشمال الغربي	121	381	588	1090
المجموع	1353	7092	8985	17430

(1) دون اعتبار الانتاج الذاتي المستهلك

جهة تونس: تونس المدينة، أريانة، الزهراء، المروج، الكرم، باردو، المنزه ومنوبة.

جهة الوسط: سوسة، سوسة الشمالية، المنستير، مكين، المهدية، القيروان، القيروان الشمالية، مساكن، الجم والنفوسة.

جهة الشمال: زغوان، بنزرت، منزل بورقيبة، نابل، منزل بوليفة، منزل تميم والحمامات.

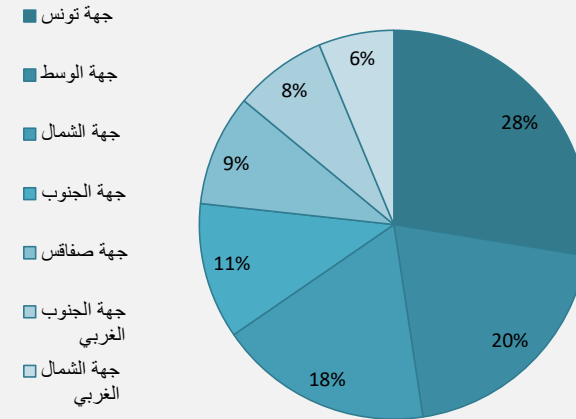
جهة الجنوب: قابس، قبلي، جرجيس، مدنين، جربة، تطاوين، بن قردان و قابس شمالي.

جهة صفاقس: صفاقس المدينة، جيليلة، صفاقس الشمالية، المحرص و صفاقس الجنوبية.

جهة الجنوب الغربي: القصرين، سيدي بوزيد، قفصة، توزر، المكناشي، سببيلة والمتلوي

جهة الشمال الغربي: باجة، جندوبة، الكف، سليانة وطبرقة.

توزيع مبيعات الكهرباء حسب الجهات سنة 2025



مبيعات الغاز الطبيعي حسب الجهات سنة 2025

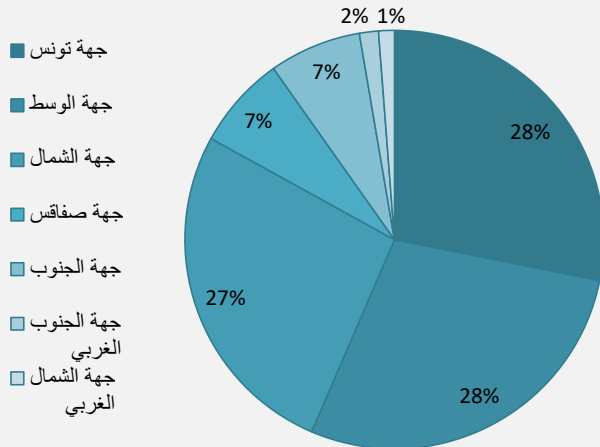
الوحدة : ألف ط.م.ن-قيمة الحرارية الصافية

أقليم	ضغط عالي	ضغط متوسط	ضغط منخفض	المجموع (1)
جهة تونس	2	79	285	367
جهة الوسط	72	186	110	369
جهة الشمال	132	89	125	346
جهة صفاقس	33	24	37	94
جهة الجنوب	71	12	10	93
جهة الجنوب الغربي	19	0	0	19
جهة الشمال الغربي	11	0	5	16
المجموع	340	390	573	1303

(1) دون اعتبار الفاقد التجاري

جهة تونس: تونس المدينة، أرانة، الزهراء، المروج، الكرم، باردو، المنزه ومنوبة.
 جهة الوسط: سوسة، سوسة الشمالية، المنستير، مكنين، المهدية، القيروان، القيروان الشمالية، مساكين، الجم والنخبة.
 جهة الشمال: زغوان، بئر، منزل بورقيبة، نابل، منزل بوزلفة، منزل تميم والحمامات.
 جهة الجنوب: قابس، قبلي، جرجيس، مكنين، بئر، تطلوين، بن قردان و قابس شمالي.
 جهة صفاقس: صفاقس المدينة، جبنانة، صفاقس الشمالية، المحرص و صفاقس الجنوبية.
 جهة الجنوب الغربي: القصرين، سيدي بوزيد، قصصة، توزر، المكناسي سبيطة والمتلوي
 جهة الشمال الغربي: باجة، جندوبة، الكف، سليانة وطبرقة.

توزيع مبيعات الغاز الطبيعي حسب الجهات سنة 2025



المصدر	النظام	المشاريع	مدى تقدم المشاريع
الطاقة الشمسية الكهروضوئية	اللزمت	طلب عروض سنة 2018 بطاقة 500 ميغاواط (مواقع مقترحة من الدولة): • 50 ميغاواط في توزر، • 50 ميغاواط في سيدي بوزيد، • 100 ميغاواط في قفصة، • 100 ميغاواط في القيروان • 200 ميغاواط في تطاوين	مشروع القيروان 100 ميغاواط: • دخول الخدمة في ديسمبر 2025. مشروع سيدي بوزيد 50 ميغاواط: • تقدم بحوالي 95% . مشروع توزر 50 ميغاواط: • تقدم بحوالي 95% . مشروع قفصة 100 ميغاواط: • توقيع اتفاقية المشروع في 08 ماي 2024 .
		طلب عروض- AO-01 2022 بطاقة 800 ميغاواط (مواقع مقترحة من الباعثين)	الجولة الأولى: إسناد ثلاثة مشاريع بطاقة 100 ميغاواط لكل منها: • شركة Qair International SAS في القصر (قفصة) • شركة SCATEC ASA في المزونة (سيدي بوزيد) • شركة VOLTALIA SA في منزل الحبيب (قابس) ➤ توقيع اتفاقيات المشاريع في 24 مارس 2025 . ➤ دخول الخدمة متوقع في 2027.
		طلب عروض عدد 03-2022 لتركيز محطتين للطاقة الشمسية	الجولة الثانية: تلقت الوزارة ثلاثة عروض في 30 جوان 2025، تم الانتهاء من الفتح. إسناد مشروعين بطاقة 100 ميغاواط لكل منهما: ➤ مشروع في منزل الحبيب - قابس ➤ مشروع في رمادة - تطاوين إسناد مشروع في الخبنة (سيدي بوزيد): • شركة Qair International SAS بطاقة 198 ميغاواط

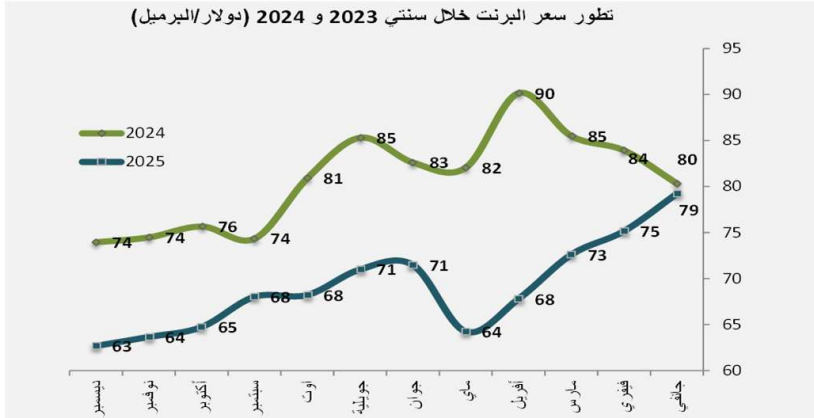
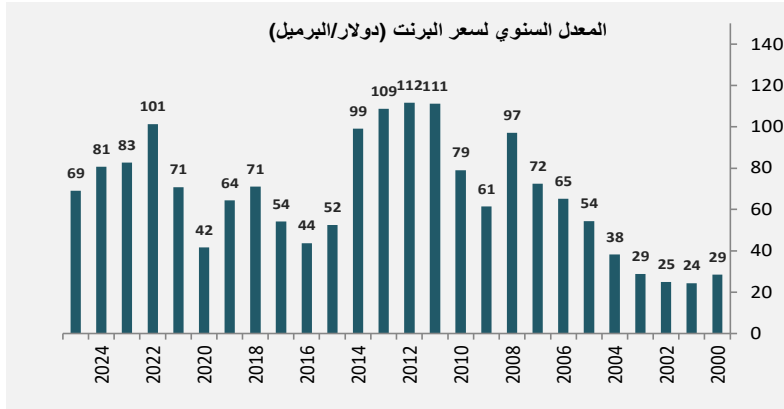
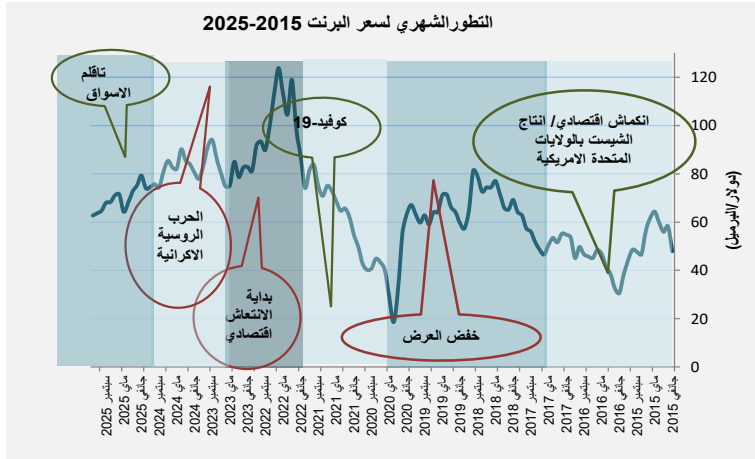
سعر النفط و سعر الصرف

سنة	متوسط سعر البرنت (دولار/البرميل)	معدل سعر الصرف (دولار/دينار)
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



طاقة الرياح

الكهروضوئية (مواقع الدولة)	• توقيع اتفاقيات المشاريع في 24 مارس 2025.
الترخيص	إسناد 54 موافقة مبدئية بطاقة إجمالية تبلغ 261 ميغاواط (31 مشروعاً في فئة 1 ميغاواط + 23 مشروعاً في فئة 10 ميغاواط) حالة التّقدّم: دخول 15 مشروعاً للخدمة ➤ 4 مشاريع بطاقة 10 ميغاواط . ➤ 11 مشروعاً بطاقة 1 ميغاواط.
الترخيص	إسناد 186 موافقة مبدئية بطاقة إجمالية تبلغ 288 ميغاواط (116 مشروعاً في فئة 1 ميغاواط + 66 مشروعاً في فئة 2 ميغاواط + 04 مشاريع في فئة 10 ميغاواط).
الإنتاج الذاتي	جهد منخفض جهد متوسط/عالي
الشركة التونسية للكهرباء والغاز	محطة كهروضوئية توزر 1 بطاقة 10 ميغاواط محطة كهروضوئية توزر 2 بطاقة 10 ميغاواط
اللزّمت	طلب عروض (مواقع مقترحة من الدولة) الجزء الأولي: إسناد مشروع واحد (1) بطاقة 75 ميغاواط



2025		
الوحدة	سعر التوريد	سعر البيع للعموم
مليم/ل	1711	2525
مليم/ل	-	2855
مليم/ل	1765	1985
مليم/ل	1771	2205
مليم/ل	-	2550
د/طن	1349	1030
د/قارورة	25	8,8

المواد البترولية
البنزين بدون رصاص
البنزين برميوم
الغزوال العادي
الغزوال بدون كبريت
الغزوال برميوم
الفيول
غز البترول المسيل (قنينة 13 كغ)

الغاز الطبيعي (دينار/ط.م.ن بالقيمة الحرارية العليا)

2025 ^(*)	2024
1347	1567
1497,7	1622,8
645,2	647,4

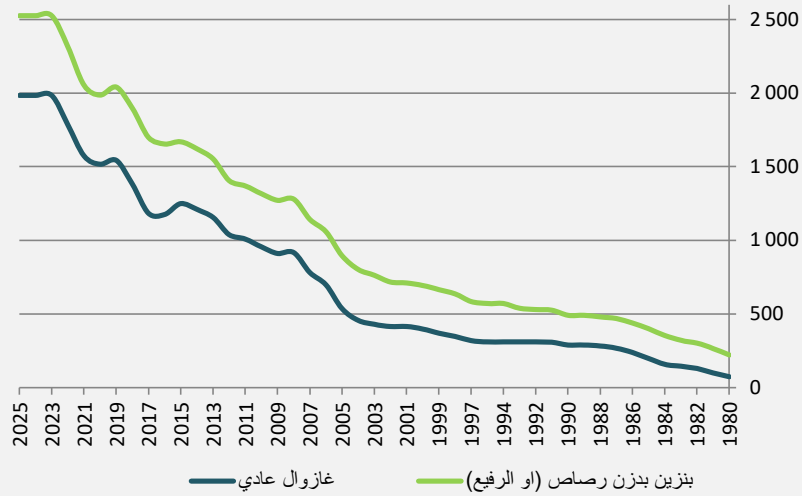
سعر توريد الغاز الجزائري
سعر التكلفة
معدل سعر البيع (دون احتساب الاداءات)

الكهرباء (مليم/ك.و.س)

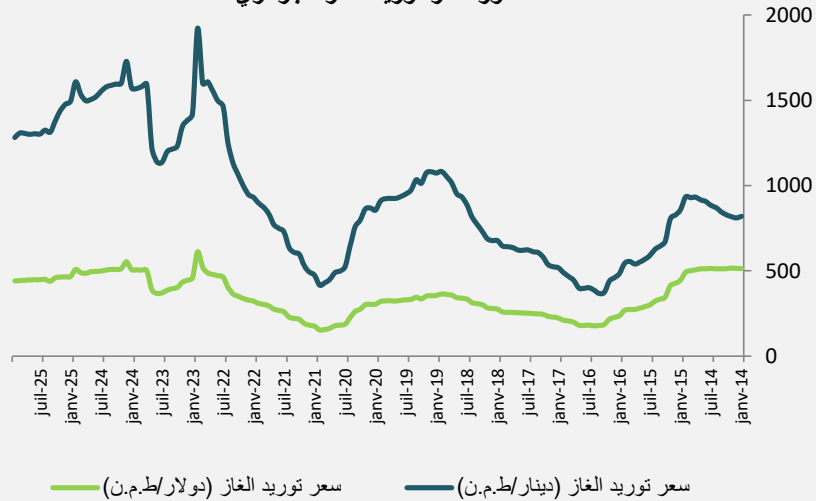
456,3	480,9
290,7	290,4

سعر التكلفة
معدل سعر البيع (دون احتساب الاداءات)
(*) ارقام مؤقتة

معدل السعر السنوي للبيع للعموم للبنزين والغازوال (مليم/لتر)



تطور سعر توريد الغاز الجزائري



المضاعفات الشائعة الاستخدام

المضاعف	تحت المضاعف	المضاعف	تحت المضاعف
كيلو	10^3	ملي	10^{-3}
ميجا	10^6	ميكرو	10^{-6}
جيجا	10^9	نانو	10^{-9}
تيرا	10^{12}	بيكو	10^{-12}

الوحدات المكافئة للتحويل بين وحدات الحجم

الى:	برميل	ل	م ³
من:			
برميل	1	159	0,159
لتر (ل)	0,0063	1	0,001
متر مكعب (م ³)	6,289	1 000	1

المكافئ بين ط.م.ن/طن

1,03	نوعية عششروت
1,008	نوعية زرزيتين
1,023	معدل 2025*

* المعدل السنوي المرجح حسب الكمية لانتاج النفط الخام لسنة 2025

المواد البترولية*

الكثافة	المكافئ بين ط.م.ن/طن	
0,965	0,979	الفيول
0,844	1,027	الغازوال
0,798	1,032	بترول الانارة
0,771	1,045	البنزين الخالي من الرصاص
0,794	1,035	كيروزان الطيران
0,560	1,106	غلز البترول المسيل
0,720	1,054	فرجين نفطة
0,775	1,041	وايت سبيريت

*وقع تحديدهم بقرار من وزير الطاقة والمناجم بتاريخ 18 مارس 1987

الكهرباء

ج.و.س	ألف ط.م.ن	الى:	من:
1	0,086	مضروبا في:	جيجواط ساعة (ج.و.س)
11,630	1		ألف طن مكافئ نفط (ألف ط.م.ن)

القيمة الحرارية العليا و القيمة الحرارية الدنيا للغاز الطبيعي

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

* PCI = القيمة الحرارية الدنيا أو الصافية

** PCS = القيمة الحرارية العليا أو الجمالية

الطاقة الأولية	تتكون الطاقة الأولية من مجموع المنتجات الطاقية التي يتم استعمالها مباشرة دون تحويل و تتكون أساسا من الطاقة الأحفورية (النفط الخام، الغاز الطبيعي...) و الطاقة المتجددة (الطاقة المائية، طاقة الرياح...)
الموارد المتاحة من الطاقة الأولية	مجموع إنتاج جميع مواد الطاقة الغير محولة مع إضافة الاتاوة الجمالية على الغاز الطبيعي الجزائري.
الاستهلاك الوطني من الطاقة الأولية	يتكون من الاستهلاك النهائي للطاقة والاستهلاك الذاتي لقطاع الطاقة والتحويل والخسائر المنجرة عنها
الاستقلالية الطاقية	تتعلق الاستقلالية في ميدان الطاقة بقدرة بلد ما على تلبية جميع حاجياته من الطاقة دون اللجوء إلى التوريد. ويعتبر بلد ما قد حقق استقلاليته في مجال الطاقة عند قدرته على توفير الطاقة التي تلمزمه بنفسه بداية من الإنتاج مرورا بالتحويل والمعالجة والنقل. في المقابل اذا كان البلد غير قادر على ذلك فإنه يلجأ لاستيراد الطاقة لتلبية حاجياته على مستويات مختلفة.
طن مكافئ نفط	هي وحدة قيس للطاقة تعادل الطاقة التي تنجر على احتراق طن من النفط. وتستعمل لمقارنة الإنتاج والاستهلاك الوطني للطاقة بغض النظر عن مصدرها ونوعها. مع العلم وأن مليون طن مكافئ نفط يعادل 10^7 مليار سرعة حرارية.
القدرة الحرارية	القدرة الحرارية لنوع ما من الوقود هي كمية الحرارة المنبعثة عند الاحتراق. وتقاس بمليون جول/م ³ أو مليون جول/كغ.

القدرة الحرارية العليا	القدرة الحرارية العليا أو الإجمالية تمثل كمية الطاقة الناتجة عن الاحتراق الكامل لوحدة وقود بما في ذلك الكمية التي تختفي في المياه والتي تتشكل أثناء الاحتراق.
القدرة الحرارية السفلى	القدرة الحرارية السفلى أو الصافية أو الدنيا لا تأخذ بعين الاعتبار كمية الطاقة المحترقة خلال تبخر المياه والتي تتشكل أثناء الاحتراق.
الغاز الطبيعي	يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقدرة الحرارية السفلى، و لا تأخذ بعين الاعتبار إلا كمية الغاز التجاري أو الجاف أي الغاز الذي تمت معالجته لإزالة كل السوائل منه ليصبح صالحا للاستعمال مباشرة.
القدرة المركزة	هي قدرة إنتاج المحطات الكهربائية . عادة ما تقاس بميغاواط أو جيغاواط، يمكن أن يكون مصدرها هيدروليكي، نووي، حراري، الطاقة الشمسية أو طاقة الرياح.