

الجمهورية التونسية
وزارة الصناعة والمناجم والطاقة
الادارة العامة للاستراتيجيات واليقظة

مؤشرات

قطاع الطاقة

لسنة 2024



إعداد المرصد الوطني للطاقة والمناجم

أوت 2025

يعتبر دليل "الطاقة" من بين نشرات المرصد الوطني للطاقة والمناجم ويحتوي على أبرز مؤشرات سنة 2024 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 2024 في أرقام

- 15 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- 56 امتياز استغلال ساري المفعول
- 8 ابار جديدة منها 5 استكشافية
- 28.5 ألف برميل : المعدل اليومي لإنتاج النفط
- 4 مليون م³ عادي : المعدل اليومي لإنتاج الغاز
- 537 م³: المعدل اليومي لإنتاج سائل غاز في الحقول
- 13% انخفاض الإنتاج من النفط (بما في ذلك سائل الغاز)
- 25% انخفاض الإنتاج من الغاز الطبيعي التجاري الجاف
- 71% من الطلب على الغاز الطبيعي تمت تغطيته بالغاز الجزائري (شراءات+اتاة)
- 9% نسبة انخفاض الاتاة على الغاز الجزائري
- 4% نسبة انخفاض الشراءات من الغاز الجزائري
- 6% نسبة إرتفاع انتاج مصفاة تكرير المواد البترولية
- 3% نسبة إرتفاع استهلاك المواد البترولية
- 3% نسبة انخفاض استهلاك الغاز الطبيعي
- 71% من الطلب على الغاز الطبيعي موجه إلى إنتاج الكهرباء
- 95% نسبة الاعتماد على الغاز الطبيعي لإنتاج الكهرباء
- 2% نسبة انخفاض مبيعات الكهرباء
- 14% نسبة مساهمة توريد الكهرباء من الجزائر لتغطية الحاجيات الوطنية
- 5.4 مليون طن مكافئ: عجز ميزان الطاقة الأولية
- 41% نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب على الطاقة الأولية.

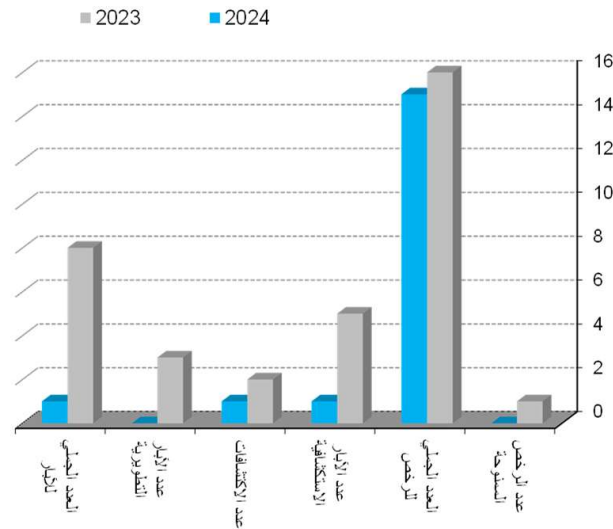
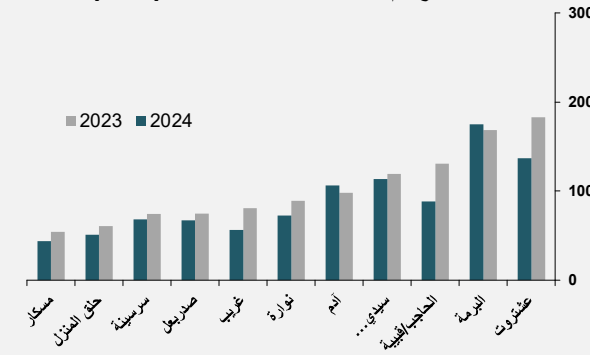
الإنتاج السنوي بأهم الحقول البترولية

الوحدة: ألف طن

الحقل	2024	2023	النمو (%)
عشتروت	137	183	-25%
البرمة	175	169	4%
الحاجب/قبيبة	88	131	-33%
سيدي مرزوق	113	119	-5%
أم	106	98	8%
نؤارة	73	89	-19%
غريب	57	81	-30%
صدريل	67	75	-10%
سرسينة	68	74	-8%
حلق المنزل	51	61	-16%
مسكر	44	54	-19%
م.ل.د	47	50	-6%
شروق	43	49	-12%
وانزار	37	40	-7%
الحقول الأخرى	373	425	-12%
المجموع	1 480	1 698	-13%

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

إنتاج أهم الحقول البترولية 2024-2023 (ألف طن)



■ **15 رخصة إلى موفى 2024:** بلغ عدد الرخص السارية المفعول، إلى موفى 2024، 15 رخصة منها 14 رخصة بحث و1 رخصة استكشاف.

■ **لم تسند أي رخصة بحث جديدة خلال سنة 2024.**

■ **56 امتياز استغلال سارية المفعول خلال سنة 2024.**

■ **حفر بئر واحدة جديدة استكشافية خلال سنة 2024 مقابل 05 آبار خلال سنة 2023.**

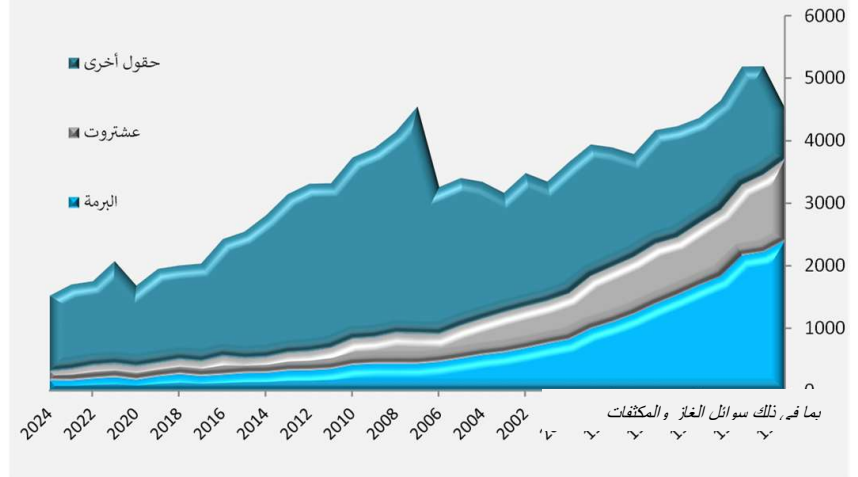
معدل الانتاج اليومي بأهم الحقول البترولية*

الوحدة: برميل/اليوم

الحقل	2024	2023	النمو (%)
عشروت	2 721	3 629	-25%
البرمة	3 698	3 568	4%
الحاجب/قبيبة	1 771	2 626	-33%
سيدي مرزوق	2 437	2 565	-5%
نؤارة	1 766	2 052	-14%
آدم	2 310	2 123	9%
صدربل	1 577	1 757	-10%
غريب	1 214	1 734	-30%
سرسينة	1 353	1 475	-8%
مسكل	1 031	1 270	-19%
حلق المنزل	942	1 116	-16%
م.د.د	1 019	1 077	-5%
شروق	923	1 049	-12%
الفرانق بقل طرفة	711	887	-20%
وانزار	791	857	-8%
بنر بن ترتر	378	273	39%
الحقول الأخرى	3 905	4 741	-18%
انتاج النفط الخام	28 547	32 799	-13%

* دون اعتبار سوائل الغاز ومكثفات قليل

تطور الانتاج السنوي من النفط الخام (الف طن) 2024-1990



النفط الخام

الوحدة: ألف طن

الانتاج (1)	2024	2023	النمو (%)
التصدير (1)	1 480	1 698	-13%
التوريد	1 115	1 355	-18%
التكرير	754	775	-3%
	1 118	1 051	6%

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

✓ معدل الإنتاج الوطني من النفط الخام 28.5 ألف برميل/اليوم

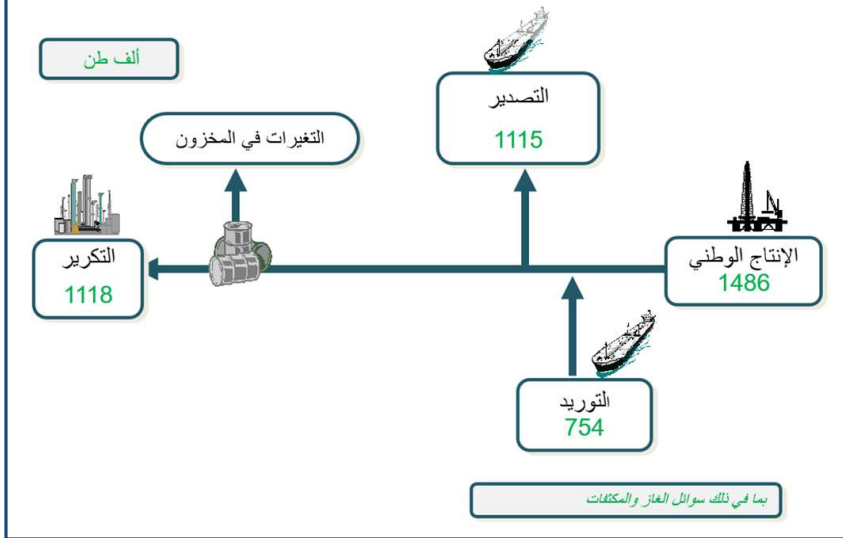
سنة 2024 مقابل 32.8 ألف برميل/اليوم سنة 2023.

✓ انخفاض ملحوظ للإنتاج في حقلي "عشروت" و"الحاجب/

قبيبة" و"غريب".

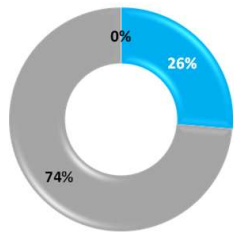


النفط الخام وسوائل الغاز: سنة 2024



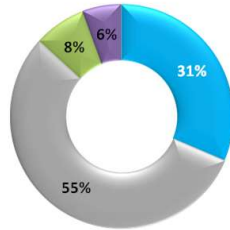
نفط مكرر حسب المنشأ

2024



■ نفط محلي
■ أذربيجان
■ روسيا
■ نيجيريا

2023



- ✓ تكرير 1.1 مليون طن من النفط الخام خلال سنة 2024 وسنة 2023.
- ✓ خلال سنة 2024 وقع توريد النفط الخام كلياً من أذربيجان.
- ✓ تسجيل 60 يوم توقف لوحدة التقطير الجوي خلال سنة 2024 مقابل 88 أيام سنة 2023.
- ✓ خلال سنة 2024، لم يتم تشغيل وحدة التهذيب الحفزي.

انتاج الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية الدنيا

	2024	2023	التمو (%)
نوارة	306	518	-41%
ميسكار	317	393	-19%
الفرانق-بقل-طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	131	189	-31%
صدريل	159	180	-12%
الغاز التجاري بلجنوب*	181	159	14%
شرقي	98	114	-13%
معصورة	19	54	-64%
المجموع	1212	1607	-25%

*الغاز التجاري بلجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق وولنزار وجبل قروز وألم وثوثة السيدة ونزة وعقيد شرقي

** انتاج الغاز التجاري الجاف

انتاج الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية العليا

	2024	2023	التمو (%)
نوارة	340	576	-41%
ميسكار	353	437	-19%
الفرانق-بقل-طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	145	210	-31%
صدريل	176	200	-12%
الغاز التجاري بلجنوب*	201	177	14%
شرقي	109	126	-13%
معصورة	22	60	-64%
المجموع	1347	1785	-25%

*الغاز التجاري بلجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق وولنزار وجبل قروز وألم وثوثة السيدة ونزة وعقيد شرقي

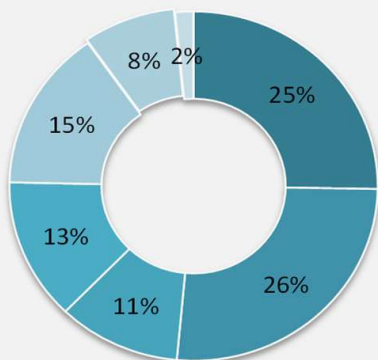
** انتاج الغاز التجاري الجاف

سجل الإنتاج الوطني من الغاز الطبيعي انخفاضا بنسبة 25 % سنة 2024 ويعود ذلك تواصل التقلص الطبيعي للإنتاج في أهم الحقول.

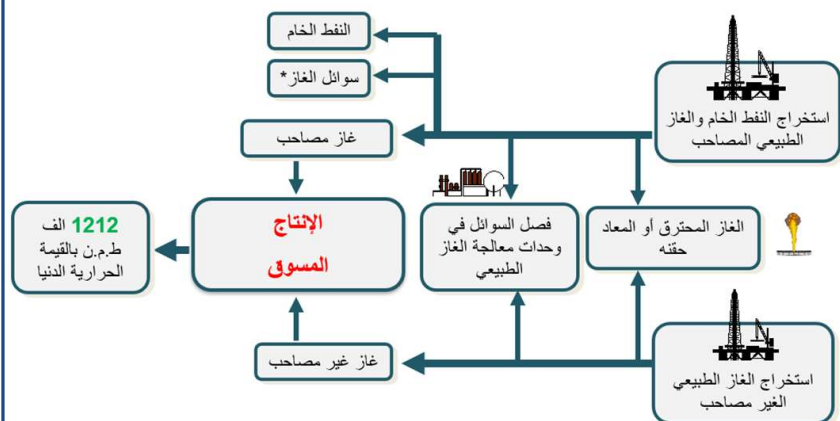
ارتفاع إنتاج الغاز التجاري بالجنوب بنسبة 14 %.

توزيع إنتاج الغاز الطبيعي خلال 2024 حسب الحقول

- نوارة
- ميسكار
- الفرانق-بافل - طرفة وصبرية
وغريب وسيدي مرزوق
- صدربعل
- الغاز التجاري بالجنوب*
- شرقي
- معمورة



الغاز الطبيعي: الإنتاج الوطني سنة 2024



* سوائل الغاز والمكثفات

غاز طبيعي

الوحدة: ألف ط.م.ن بالقيمة الحرارية الدنيا

التمو (%)	2024	2023
-25%	1 212	1 607
-9%	909	1 003
-4%	2 290	2 395

الإنتاج الوطني

الاحتواء الجمالية

الشراءات من الغاز الجزائري

غاز طبيعي

الوحدة: ألف ط.م.ن بالقيمة الحرارية العليا

التمو (%)	2024	2023
-25%	1 347	1 785
-9%	1 010	1 115
-4%	2 544	2 661

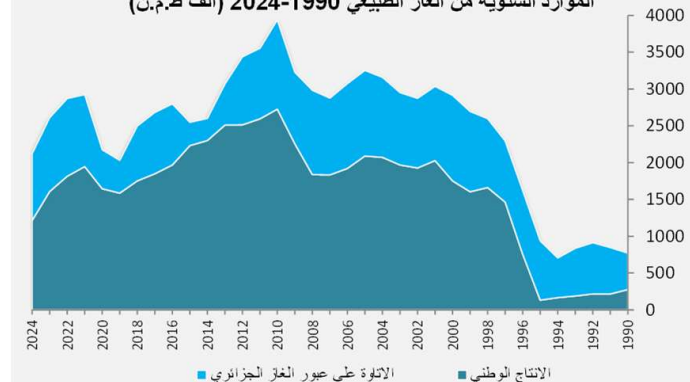
الإنتاج الوطني

الاحتواء الجمالية

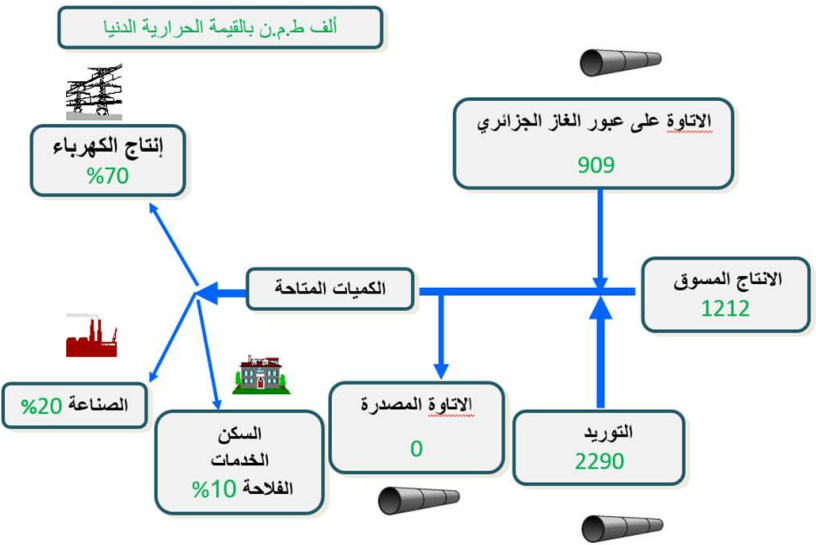
الشراءات من الغاز الجزائري

انخفاض الشراءات من الغاز الجزائري بنسبة 4 % واللجوء الى شراء الكهرباء.

الموارد السنوية من الغاز الطبيعي 1990-2024 (الف ط.م.ن)



الغاز الطبيعي: الكميات المتاحة والطلب سنة 2024



توزيع الشراءات من الغاز الجزائري سنة 2024



توزيع الأتاوة الجمالية سنة 2024



انتاج المواد البترولية

الوحدة: ألف ط.م.ن.

النمو (%)	2024	2023
15%	477	414
7%	338	314
29%	291	226
-	0	34
-51%	14	29
-19%	21	25
23%	10	8
-100%	0	5
9%	1 151	1 057

غازول
فيول
فيرجين نفطة
بنزين
بترو الانارة
غاز البترول المسال
وايت سيريت
غاز الفيول
المجموع

(1) بما في ذلك الاستهلاك الذاتي لمعمل التكرير

(2) لتاج الشركة التونسية لصناعات البترول فقط

الواردات من المواد البترولية

الوحدة: ألف ط.م.ن.

النمو (%)	2024	2023
3%	1 070	1 039
31%	899	688
7%	600	562
-16%	445	533
17%	522	446
4%	265	256
-10%	119	132
7%	3 920	3 654

غازول
بنزين
غاز البترول المسال
فحم البترول
غازول بدون كبريت
كيروزان
فيول
المجموع

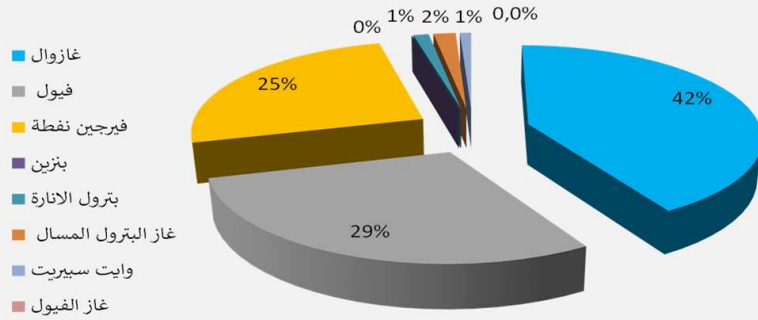
تصدير المواد البترولية

الوحدة: ألف ط.م.ن.

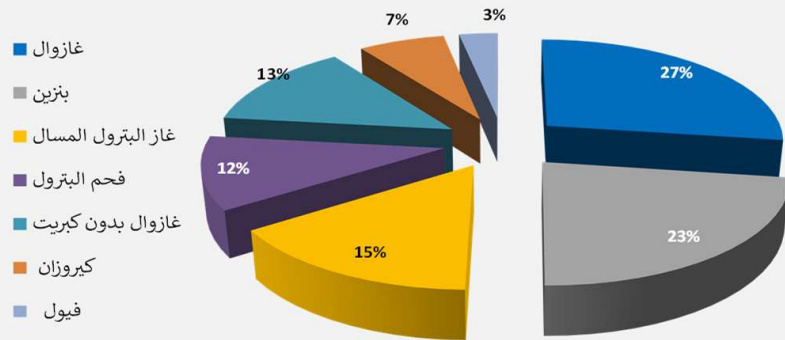
النمو (%)	2024	2023
10%	306	277
35%	296	218
-	11	0
24%	612	496

فيول بنسبة كبريت منخفضة
فرجين نفطه
بترو الانارة
المجموع

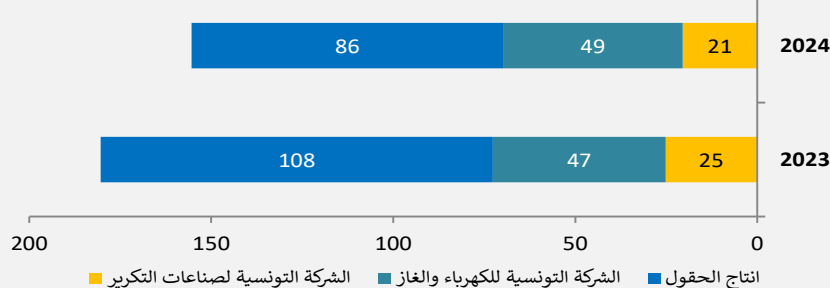
تركيبة الانتاج الوطني من المواد البترولية لسنة 2024



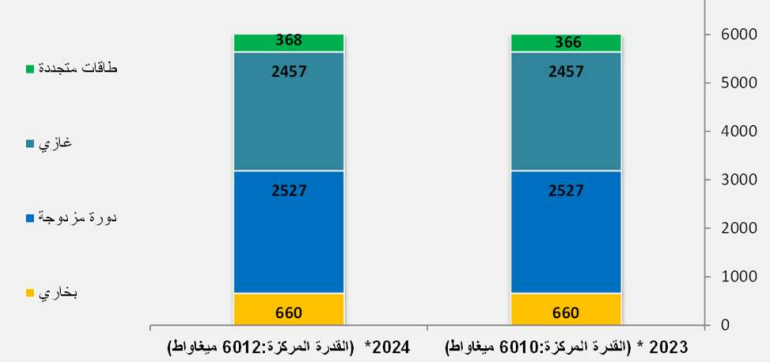
تركيبة الواردات من المواد البترولية لسنة 2024



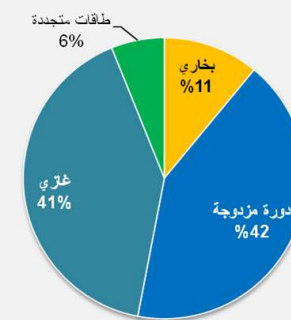
الانتاج الجملي من غاز البترول المسال (بروبان+بوتان) بالالف ط.م.ن.



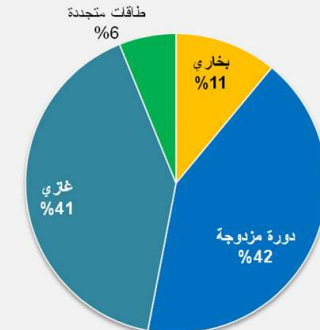
تطور قدرات انتاج الكهرباء الصافية (ميغاواط)



توزيع القدرة المركزة حسب نوعية التجهيزات لسنة 2023



توزيع القدرة المركزة حسب نوعية التجهيزات لسنة 2024



(*) دون اعتبار القدرة المركزة للمنتجين الذاتيين

✓ اعتماد اسطول الإنتاج على محطات الدورة المزدوجة بنسبة 42%.

✓ الزيادة التدريجية في حصة الطاقات المتجددة في قدرات الإنتاج مع

دخول 29 ميغاواط من مشاريع الطاقة الشمسية حيز الإنتاج ضمن نظام

الترخيص.

انتاج الكهرباء*

الوحدة : جيجاواط ساعة

النمو (%)	2024	2023	
-	71,9	0,1	فول + غازول
-3%	18 156	18 708	غاز طبيعي
68%	16	9	الطاقة المائية
-0,4%	337	338	الطاقة الهوائية
1%	36,8	36,5	الطاقة الشمسية
-2%	18 617	19 092	الشركة التونسية للكهرباء و الغاز
31%	592	450	المنتجين الخواص والذاتيين (طاقة شمسية)
-2%	19 209	19 542	المجموع

* دون اعتبار الانتاج الذاتي الحراري للكهرباء

الكهرباء*

الوحدة : جيجاواط ساعة

النمو (%)	2024	2023	
-2%	18 617	19 092	الشركة التونسية للكهرباء والغاز
0%	34,5	34,5	المنتجين الخواص (طاقة شمسية)
34%	557	416	المنتجين الذاتيين (طاقة شمسية)
0%	187	187	الشراءات المحلية
175%	-1,1	-0,4	التبادل
-	107,9	0,2	التصدير
29%	3 221	2 496	التوريد

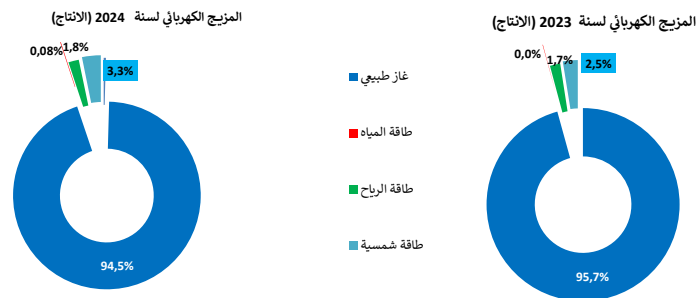
* دون اعتبار استهلاك المنتجين الذاتيين للكهرباء الحواري

✓ انخفاض الإنتاج الوطني للكهرباء بنسبة 2%.

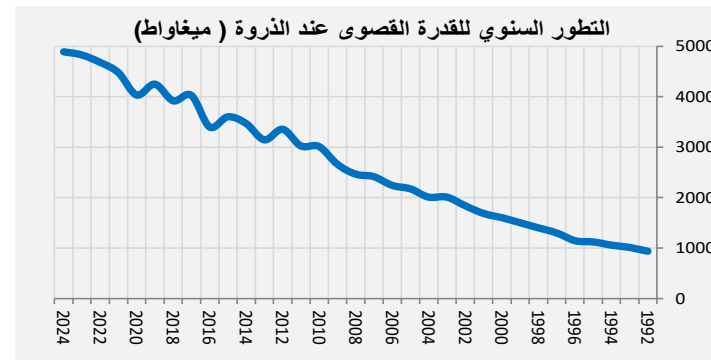
✓ عدم اللجوء الى استعمال الفول لتوليد الكهرباء خلال الفترة

2024-2016

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



التطور السنوي للقعدة القصوى عند الذروة (ميغاواط)



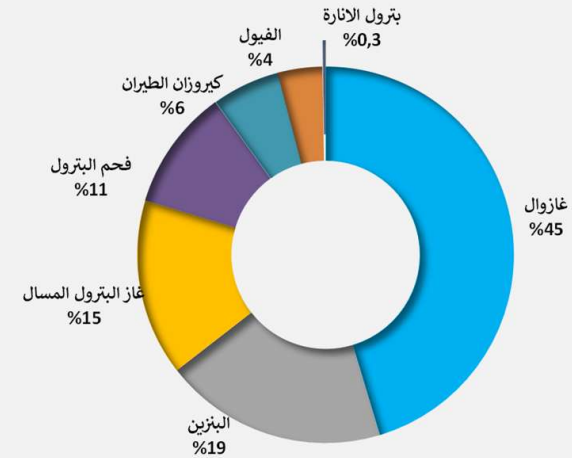
استهلاك المواد البترولية*

الوحدة: ألف طن

	2024	2023	النمو (%)
غازات	1948	2063	6%
البنزين	797	870	9%
غاز البترول المسال	695	690	-1%
فحم البترول	515	473	-8%
كيروزان الطيران	258	266	3%
الفيول	185	175	-6%
بترول الانارة	13	12	-10%
غاز الفيول	5	0	-100%
المجموع	4415	4548	3%

* بما في ذلك الاستهلاك الذاتي لمعمل التكرير

تركيبة استهلاك المواد البترولية سنة 2024



الذروة الكهربائية : تسجيل رقم قياسي جديد: 4888 ميغاواط خلال شهر أوت 2024 (14 أوت 2024).

الاستهلاك النوعي الوطني للمحروقات لإنتاج الكهرباء

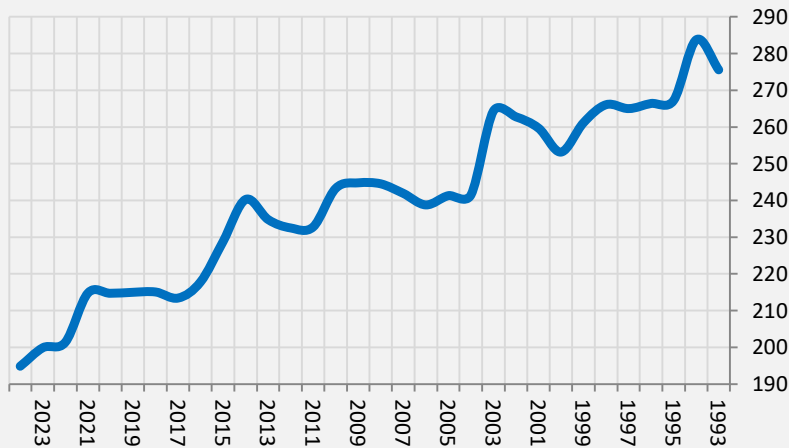
الوحدة: ط.م.ن/جيجاواط ساعة

	2024	2023	النمو (%)
	194,8	199,9	-3%

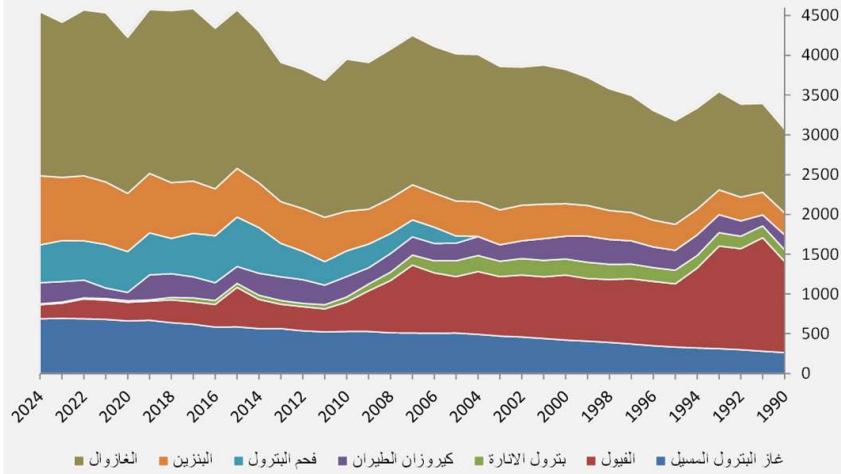
الشركة التونسية للكهرباء والغاز

✓ تواصل تحسن مؤشر كفاءة إنتاج الطاقة الكهربائية الجملي لوسائل الانتاج

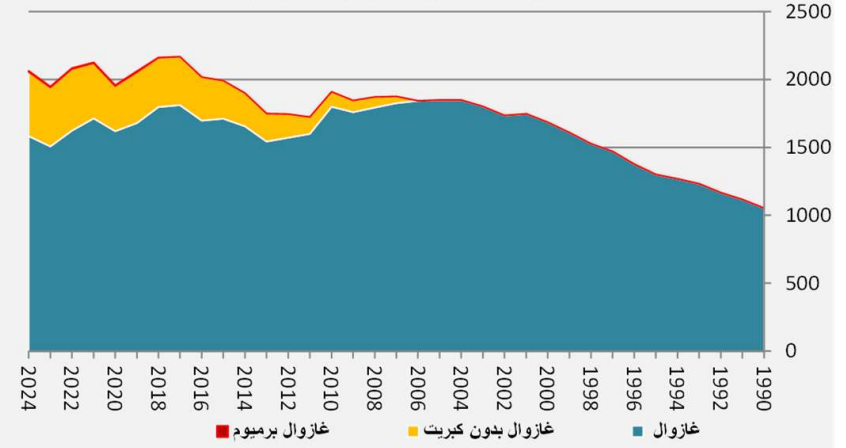
التطور السنوي للاستهلاك النوعي الوطني للمحروقات لإنتاج الكهرباء (ط.م.ن/جيجاواط ساعة)



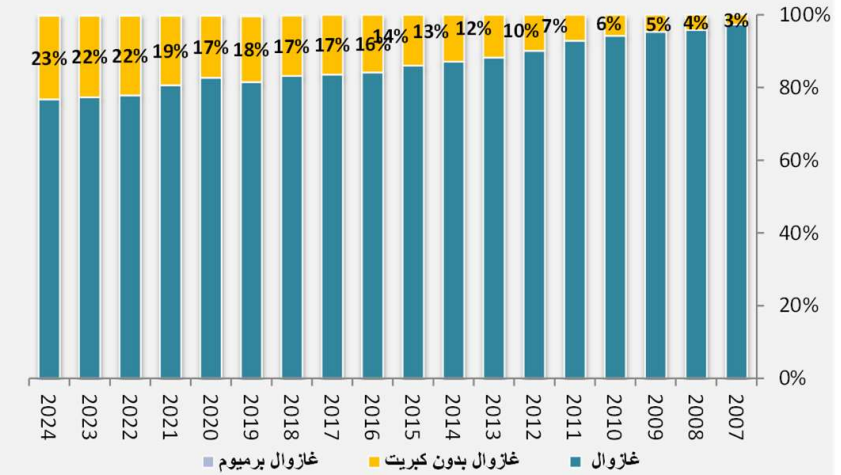
تطور استهلاك المواد البترولية 1990-2024 (ألف ط.م.ن)



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



التطور السنوي لحصة الغازول بدون كبريت في الاستهلاك الجملي للغازول

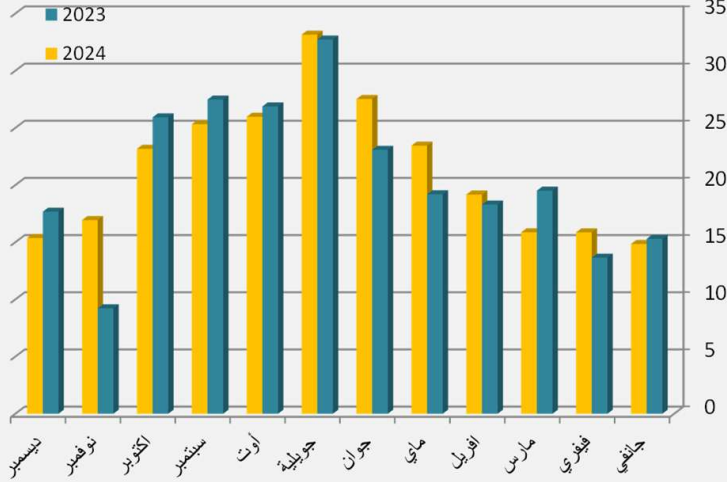


إرتفاع الطلب على المواد البترولية خلال سنة 2024 بالمقارنة بسنة 2023 بنسبة 3%.

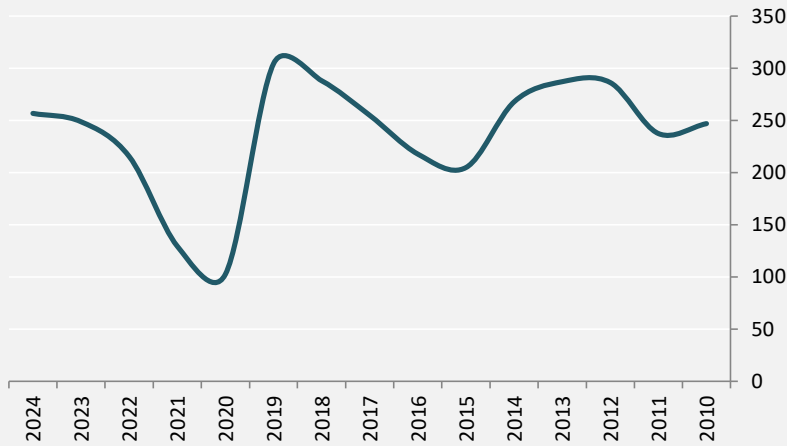
شهدت العديد من المواد البترولية إرتفاعا بمستويات مختلفة: الغازول (+6%) والبنزين (+9%) و ووقود الطيران (+3%) في حين شهد استهلاك باقي المواد إنخفاضا على غرار بترول الانارة (-10%) والفيوئل (-6%) وغاز البترول المسال (-1%) وفحم البترول (-8%).

* بداية تسويق الغازول دون كبريت عوضا عن الغازول 50 ppm 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

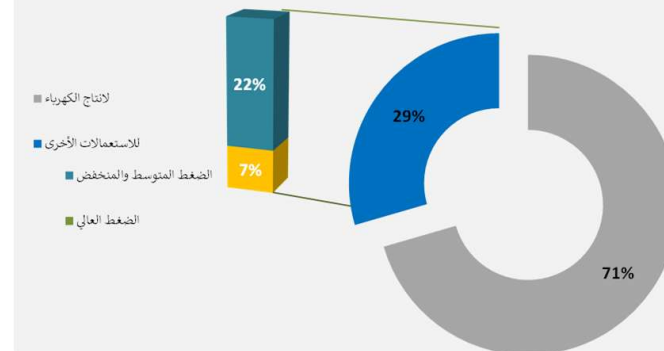
النمو (%)	2024	2023	
-6%	3168	3365	لانتاج الكهرباء
4%	1325	1279	للاستعمالات الأخرى
-3%	334	344	الضغط العالي
6%	991	935	الضغط المتوسط والمنخفض
-3%	4493	4644	الطلبجمالي

الطلب على الغاز الطبيعي

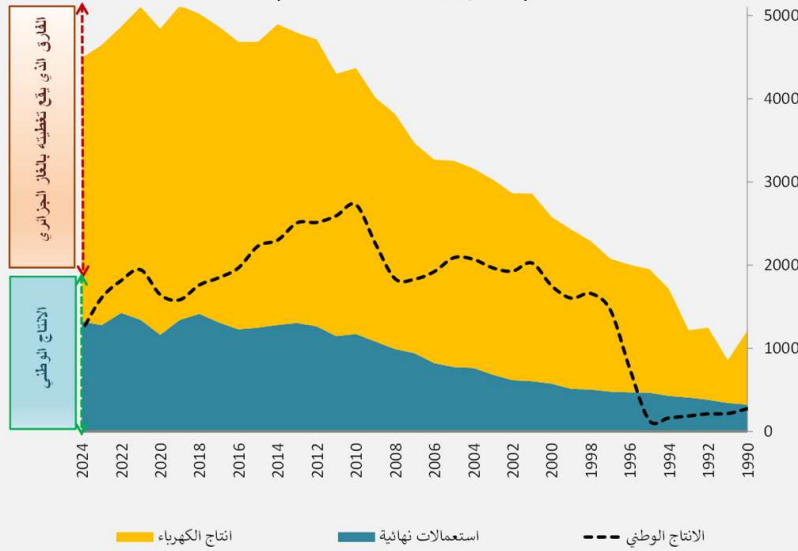
الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية العليا

النمو (%)	2024	2023	
-6%	3520	3739	لانتاج الكهرباء
4%	1472	1421	للاستعمالات الأخرى
-3%	371	382	الضغط العالي
6%	1101	1039	الضغط المتوسط والمنخفض
-3%	4992	5160	الطلبجمالي

توزيع الطلب على الغاز الطبيعي سنة 2024



مقارنة بين إنتاج واستهلاك الغاز 2024-1990
(الف ط.م.ن. بالقدرة الحرارية الصافية)



- ✓ بلغ الطلب الوطني على الغاز الطبيعي 4.5 مليون ط.م.ن. سنة 2024 مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 3% بالمقارنة بسنة 2023.
- ✓ انخفاض في طلب قطاع الكهرباء بنسبة 6%.
- ✓ انخفاض الطلب في الاستهلاك النهائي بنسبة 3% خاصة بالنسبة لحرفاء الضغط العالي.



مبيعات الكهرباء

الوحدة : ج.و.س

النمو (%)	2024	2023
-3%	8 839	9 158
-0,8%	7 082	7 140
-1%	1 168	1 184
-	107,9	0,2
-2%	17197	17482

الجهد المنخفض

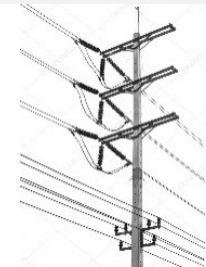
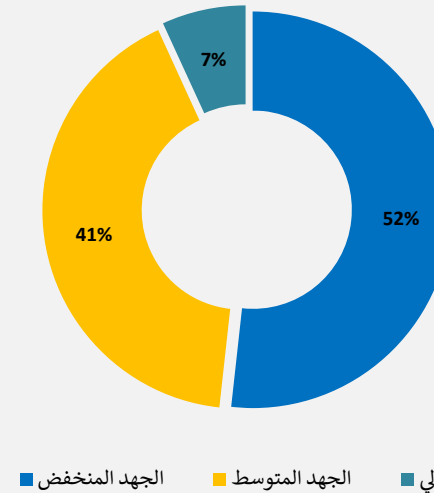
الجهد المتوسط

الجهد العالي

المبيعات الى ليبيا

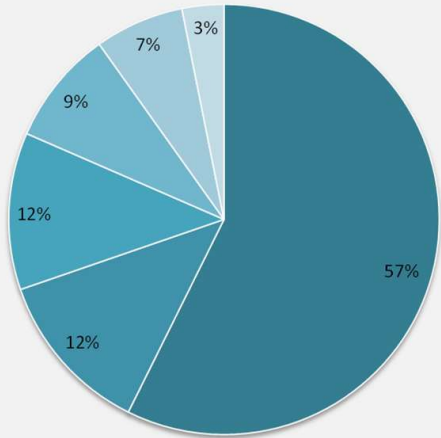
المجموع

توزيع استهلاك الكهرباء حسب الجهد لسنة 2024

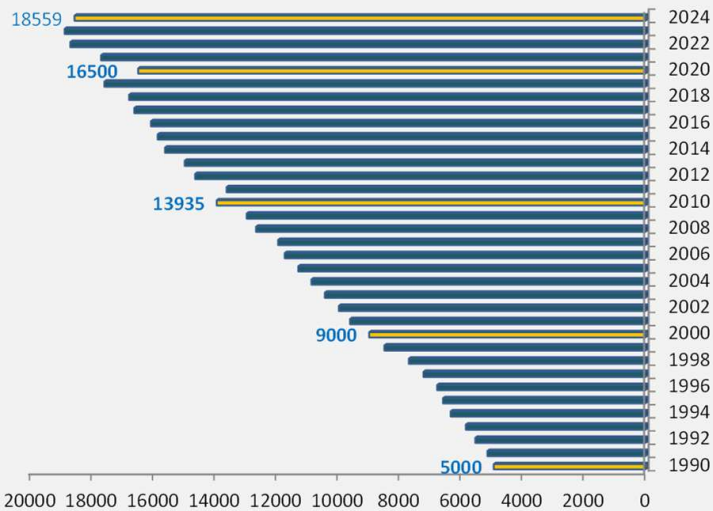


توزيع مبيعات الكهرباء جهد عالي وجهد متوسط حسب القطاعات سنة 2024

- الصناعة
- الخدمات
- ضخ المياه
- الزراعة
- السياحة
- النقل والواصلات



الاستهلاك الوطني من الكهرباء (جيجاواط ساعة)



بما في ذلك استهلاك المنتجين الذاتيين (تقديرات)

ميزان الطاقة الأولية

الوحدة: ألف طن.م.ن بالقيمة الحرارية الدنيا

2024	2023	نمو (%)
3730	4436	-16%
1390	1599	-13%
135	155	-13%
2121	2610	-19%
1212	1607	-25%
909	1003	-9%
84,4	71,8	18%
9126	9131	-0,1%
4548	4415	3%
4493	4644	-3%
84,4	71,8	18%

الموارد الجبلية المتاحة
النفط (1)
مصادر الغاز (2)
الغاز الطبيعي
الانتاج
الأتوة الجبلية على عبور الغاز الجزائري
الكهرباء الأولية
الطلب الجلي
مواد بترولية
الغاز الطبيعي
الكهرباء الأولية
الرصيد

-5396	-4695
-6305	-5698

الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طقي (وايت سبيريت، الزيوت و القطران

يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الأكمية الغاز التجاري الجاف

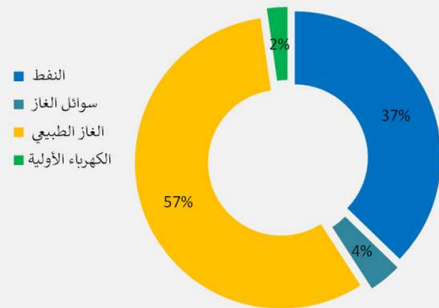
(1) نطق خلم + مستغلات قليب

(2) سوايل الغاز المنتجة في الحقول + سوايل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقباس

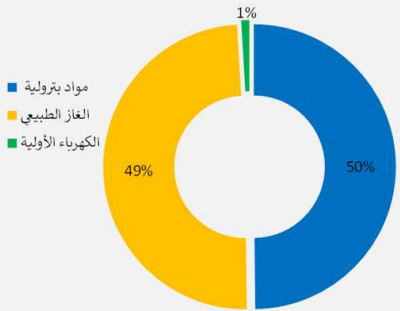
نسبة الاستقلالية الطاقية: 41% سنة 2024 مقابل 49 % سنة 2023

- ✓ بلغت **الموارد المتاحة من الطاقة الأولية** (باعتبار الأتواة على عبور الغاز الجزائري) 3.7 مليون ط.م.ن سنة 2024 مقابل 4.4 مليون ط.م.ن سنة 2023، مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 16%،
- ✓ سجل **الطلب الجملي على الطاقة الأولية** شبه استقرار بحوالي 9.1 مليون ط.م.ن سنة 2024 و 2023.
- ✓ وقد نتج عن ذلك **عجزا هيكليا** بميزان الطاقة الأولية سنة 2024 بـ 5.4 مليون ط.م.ن مقابل 4.7 مليون ط.م.ن سنة 2023.

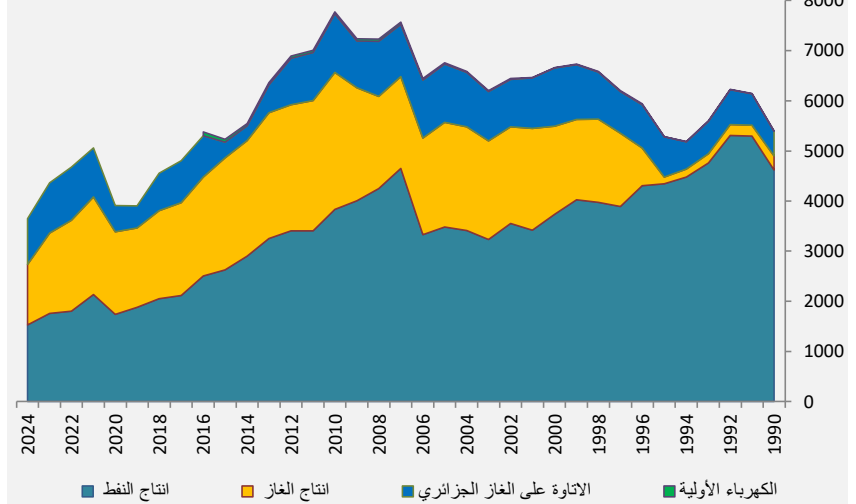
توزيع الموارد المتاحة من الطاقة الأولية سنة 2024



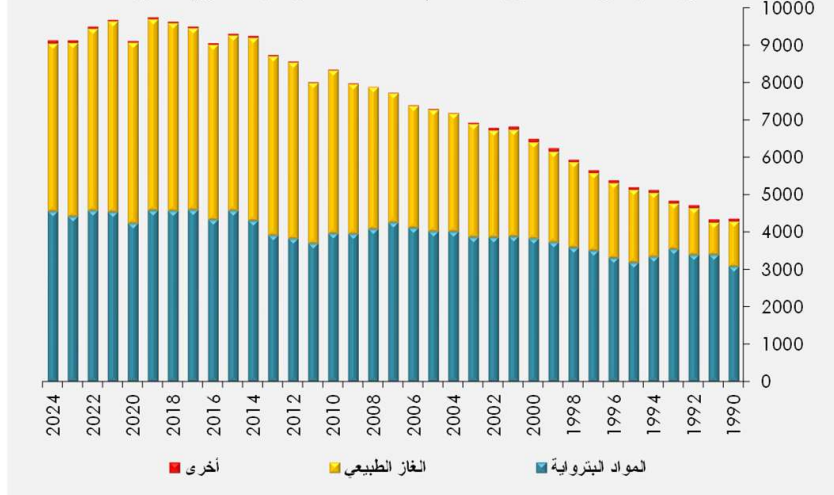
توزيع الطلب على الطاقة الأولية سنة 2024



تطور موارد الطاقة الأولية 1990-2024 (ألف ط.م.ن بالقيمة الحرارية الدنيا)



تطور الطلب على الطاقة الأولية ألف ط.م.ن 2024-1990 (بالقيمة الحرارية الدنيا)

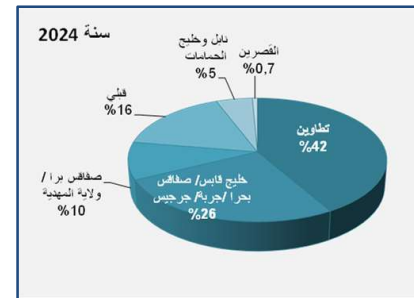
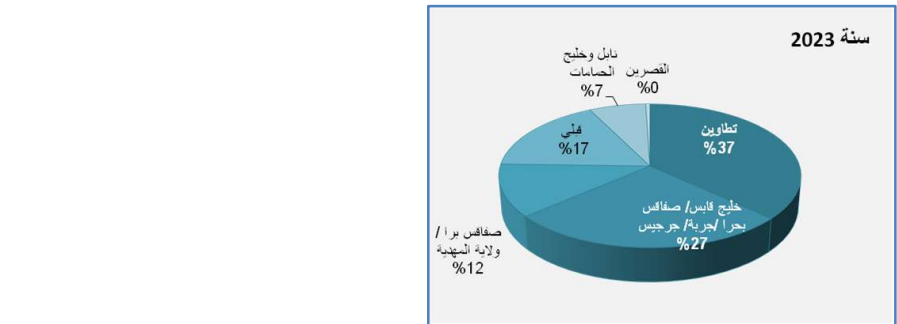
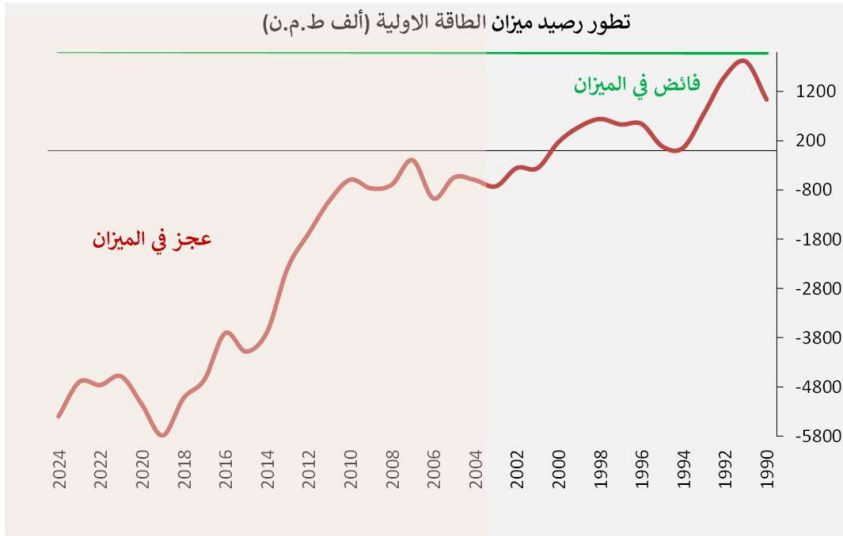
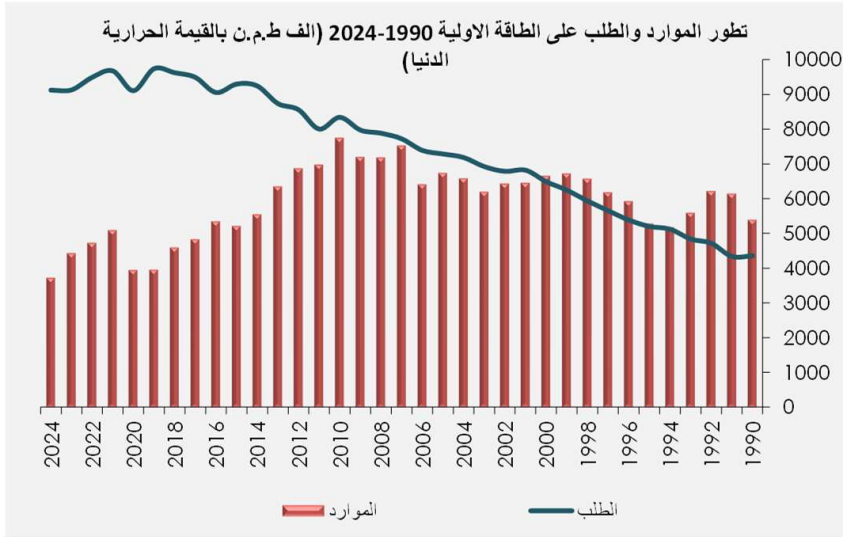


معدل الانتاج اليومي من النفط الخام حسب الولايات*

الوحدة: برميل / اليوم

2024	2023	
11 870	12 094	تطاوين
7 487	8 797	خليج قابس/ صفاقس بحرا/ جربة/ جرجيس
2 795	3 860	صفاقس برا / ولاية المهدية
4 728	5 617	قبلي
1 464	2 261	نابل وخليج الحمامات
203	170	القصرين
28 547	32 799	المجموع

* دون اعتبار سوائل الغاز ومكثفات قابس



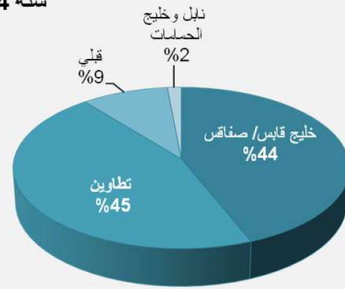
انتاج الغاز الطبيعي حسب الولايات

الوحدة: مليون م³/يوم

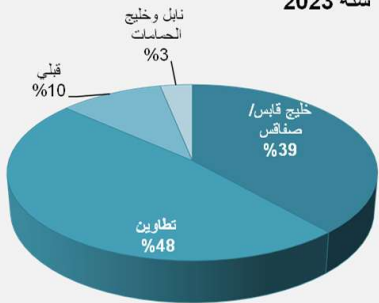
2024	2023	
1,8	2,0	خليج قابس/ صفاقس
1,8	2,5	تطاوين
0,4	0,5	قبلي
0,1	0,2	نابل وخليج الحمامات
4,1	5,3	المجموع

توزيع إنتاج الغاز الطبيعي حسب الولايات

سنة 2024



سنة 2023



مبيعات الكهرباء حسب الأقاليم سنة 2024

الوحدة: ج.و.س

أقليم	جهود عالي	جهود متوسط	جهود منخفض	المجموع ⁽¹⁾
أقليم تونس	275	1864	2504	4643
أقليم الوسط	262	1407	1766	3435
أقليم الشمال	258	1533	1300	3091
أقليم الجنوب	127	814	977	1918
أقليم صفاقس	73	585	925	1583
الأقليم الغربي	86	494	771	1351
أقليم الشمال الغربي	87	385	597	1069
المجموع	1168	7082	8840	17090

(1) دون اعتبار الانتاج الذاتي المستهلك

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

أقليم الوسط: سوسة، سوسة الشمالية، المنستير، مكنين، المهدية، القيروان، القيروان الشمالية، مسكن، الجم والنفيضة.

أقليم الشمال: زغوان، بنزرت، منزل بوقريبة، نابل، منزل بوزلفة، منزل تميم والحمامات.

أقليم الجنوب: قابس، قبلي، جرجيس، مننين، جربة، تطاوين، بن قردان و قابس شمالي.

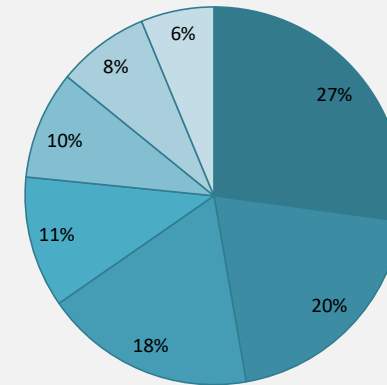
أقليم صفاقس: صفاقس المدينة، جبنانة، صفاقس الشمالية، المحرص و صفاقس الجنوبية.

الأقليم الغربي: القصيرين، سيدي بوزيد، قفصة، توزر، المكناشي، سبيطة والمتولي

أقليم الشمال الغربي: باجة، جندوبة، الكاف، سليانة وطبرقة.

توزيع مبيعات الكهرباء حسب الأقاليم سنة 2024

- أقليم تونس
- أقليم الوسط
- أقليم الشمال
- أقليم الجنوب
- أقليم صفاقس
- الأقليم الغربي
- أقليم الشمال الغربي



مبيعات الغاز الطبيعي حسب الأقاليم سنة 2023

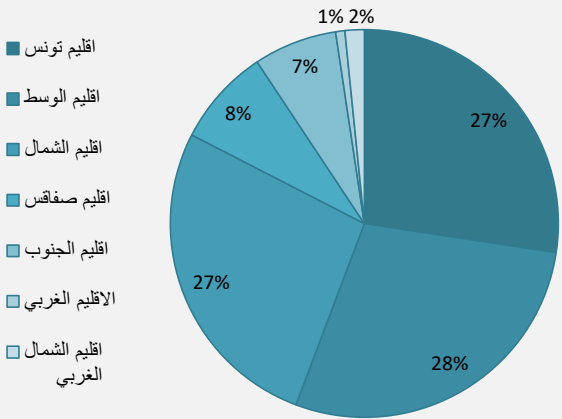
الوحدة : ألف ط.م.ن قيمة الحرارية الصافية

أقاليم	ضغط عالي	ضغط متوسط	ضغط منخفض	المجموع ⁽¹⁾
أقليم تونس	3	83	267	352
أقليم الوسط	68	192	104	364
أقليم الشمال	122	105	118	345
أقليم صفاقس	44	25	35	104
أقليم الجنوب	73	8	8	89
الأقليم الغربي	10	0	0	10
أقليم الشمال الغربي	16	0	5	21
المجموع	334	414	537	1285

(1) دون اعتبار الفاقد

أقليم تونس: تونس، المدينة، أريانة، الزهراء، المروج، الكرم، باردو، المنزه ومنوبة.
أقليم الوسط: سوسة، سوسة الشمالية، المنستير، مكين، المهدية، القيروان، القيروان الشمالية، مساكين، الجم والفيضة.
أقليم الشمال: زغوان، بئر، منزل بوقريه، نابل، منزل بوزلفة، منزل تميم والحمامات.
أقليم الجنوب : قابس، قللي، جرجيس، مدنين، جربة، تطاوين، بن قردان و قابس شملي.
أقليم صفاقس: صفاقس المدينة، جبنلة، صفاقس الشمالية، المحرص و صفاقس الجنوبية.
الأقليم الغربي : القصيرين، سيدي بوزيد، قصصة، توزر، المكلسي، سبيطلة والمتلوي
أقليم الشمال الغربي : باجة، جندوبة، الكاف، سليانة وطبرقة.

توزيع مبيعات الغاز الطبيعي حسب الأقاليم سنة 2024



نظام	مشروع	مدى التقدم
الالتزامات	طلب عروض لـ 500 ميغواط (مواقع مقترحة من الدولة)	• نشر طلب عروض 2018-2019 • اعتماد الهيئة العليا للإنتاج الخاص للكهرباء في 19 مارس 2021. • المصادقة براسم قوانين في ديسمبر 2021 • مشروع القوانين 100 ميغواط: توقيع التعاقبات التمويل في 26 سبتمبر 2023. إطلاق الأشغال في 08 ماي 2024، ومن المتوقع انتهاء الأشغال في صيف 2025. • مشروع سيدي بوزيد 50 ميغواط وتوزر 50 ميغواط • مشروعاً قصصة (100 ميغواط) وتطاوين (200 ميغواط)
	طلب عروض لـ 800 ميغواط (مواقع مقترحة من المستثمرين)	• نشر طلب العروض في ديسمبر 2022 لـ 8 مشاريع بفترة فردية لكل مشروع تصل إلى 100 ميغواط • ابتداءً من نهاية ماي 2024، من المقرر إقامة 4 جولات بفترة 200 ميغواط لكل جولة، بفارق زمني قدره 6 أشهر بين كل جولة • إسناد ثلاثة مشاريع بفترة قصوى تبلغ 100 ميغواط لكل منها: • شركة Qair International SAS في موقع القصر (قصصة). • شركة SCATEC ASA في موقع المزيونة (سيدي بوزيد). • شركة VOLTALIA SA في موقع منزل الحبيب (قابس).
	طلب عروض لمحمطين فولطا ضوئيين (مواقع مقترحة من الدولة)	• نشر طلب العروض في ديسمبر 2022 لمحمطين في قابس وسيدي بوزيد. • الأول للنهائي: نهاية ماي 2024. • إسناد مشروع واحد (1) في موقع الخينة (سيدي بوزيد) الذي اقترحه الدولة. • شركة Qair International SAS بفترة 198 ميغواط
التراخيص	الدعوة الأولى (ماي 2017)	تم اسناد 10 موافقات مبدئية (4 مشاريع من فئة 1 ميغواط + 6 مشاريع من فئة 10 ميغواط) • تأسيس 7 شركات مشاريع • دخول 4 مشاريع حيز التشغيل: • مشروع الفضة: 1 ميغواط • مشروع سيدي بوزيد: 1 ميغواط • مشروع المكلسي: 10 ميغواط • مشروع تطاوين: 10 ميغواط
	الدعوة الثانية (ماي 2018)	تم اسناد 16 موافقة مبدئية (10 مشاريع من فئة 1 ميغواط + 6 مشاريع من فئة 10 ميغواط) • تأسيس 5 شركات مشاريع • دخول 4 مشاريع حيز التشغيل: • مشروع بفترة 1 ميغواط في الفوارجلبي • مشروع في مطامنة قابس بفترة 1 ميغواط • مشروع بفترة 1 ميغواط في الصخرة • مشروع سيدي بوزيد: 1 ميغواط
	الدعوة الثالثة (جويلية 2019)	تقديم العروض في 09 جاتفي 2020. تم اسناد 16 موافقة مبدئية (10 مشاريع من فئة 1 ميغواط + 6 مشاريع من فئة 10 ميغواط) دخول 4 مشاريع حيز التشغيل: • مشروع في جربة بفترة 1 ميغواط • مشروع في جربة بفترة 1 ميغواط • مشروع في مطامنة قابس بفترة 1 ميغواط • مشروع في سيدي بوزيد بفترة 1 ميغواط

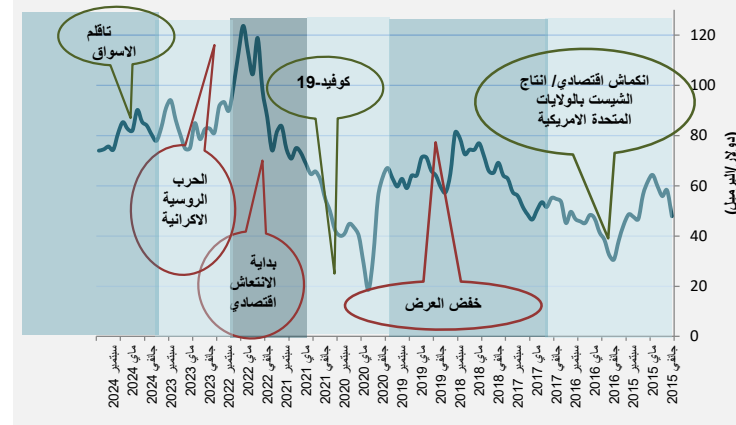
سعر النفط و سعر الصرف

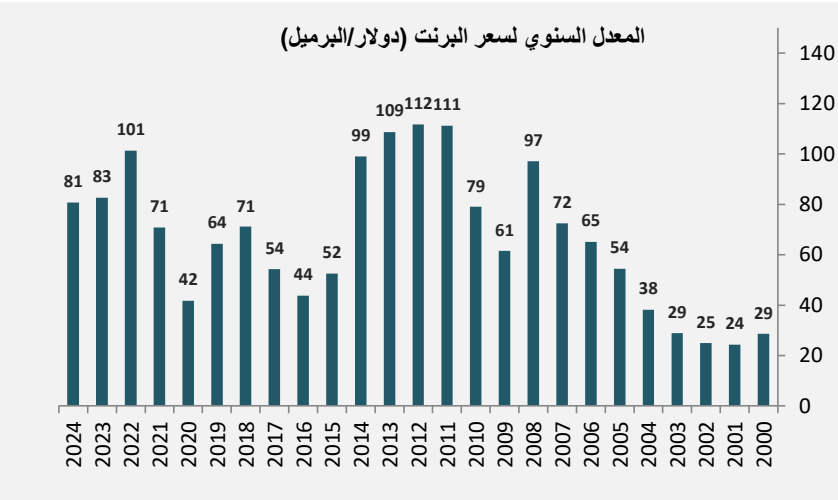
سنة	متوسط سعر البرنت (دولار/البرميل)	معدل سعر الصرف (دولار / دينار)
2010	78,9	1,43
2011	111,2	1,41
2012	111,7	1,56
2013	108,7	1,62
2014	99,0	1,70
2015	52,5	1,96
2016	43,7	2,15
2017	54,3	2,42
2018	71,0	2,65
2019	64,3	2,93
2020	41,7	2,81
2021	70,7	2,79
2022	101,2	3,10
2023	82,6	3,11
2024	80,8	3,11

الدعوة الرابعة (أوت 2020)	تم اسناد 12 موافقة مبدئية (7 مشاريع من فئة 1 ميغواط + 5 مشاريع من فئة 10 ميغواط)		
الدعوة الخامسة (أكتوبر 2024)	تمديد آخر أجل لتقديم الطلبات إلى غاية 30 أفريل 2025 على الساعة 12:00 بتوقيت تونس.	الإنتاج الفاقي	الجدد المنخفض الجدد العالي/المتوسط
	حوالي 315 ميغواط مركزية اسناد 323 ترخيص بقدرة جمالية 125 ميغواط		
الشركة للتوسيع للكهرباء والغاز	محطة توزر 1 للطاقة الفولطاطونية بقدرة 10 ميغواط		
	محطة توزر 2 للطاقة الفولطاطونية بقدرة 10 ميغواط		
طاقة الرياح	مطلب عروض لـ 300 ميغواط (مواقع مقترحة من قبل الدولة): 200 ميغواط في جبل عبد الرحمن بنابل، و 100 ميغواط في جبل مطيفة بقبلي.	الالتزامات	
	مطلب عروض لـ 600 ميغواط (مواقع مقترحة من قبل الباحثين)		
الدعوة الثانية للمشاريع (جافني 2019)	تم اسناد 4 موافقات مبدئية (4 مشاريع من فئة 30 ميغواط) وتأسيس تريكتين	الترخيص	



التطور الشهري لسعر البرنت 2015-2023





2024		
سعر البيع للعموم	سعر التوريد	الوحدة
2525	2024	مليم/ل
2855	-	مليم/ل
1985	1966	مليم/ل
2205	2030	مليم/ل
2550	-	مليم/ل
1030	1543	د/طن
8,8	24	د/ قارورة

المواد البترولية
البيتين بنون رصاص
البيتين برميوم
الغازوال العادي
الغازوال بنون كبريت
الغازوال برميوم
الفينول
غاز البترول المسيل (قنبنة 13 كغ)

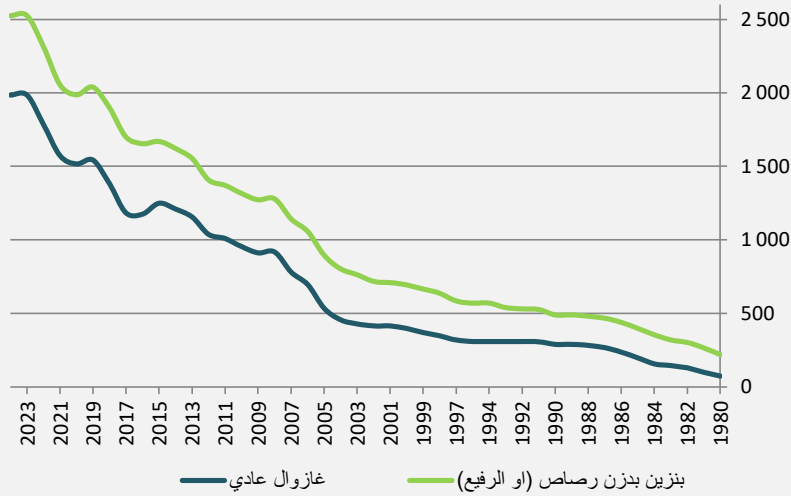
2024 ^(*)	2023
1567	1321
1618,9	1769,9
647,4	662,2

الغاز الطبيعي (دينار/ط.م.ن. بالقيمة الحرارية العليا)
سعر توريد الغاز الجزائري
سعر التكلفة
معدل سعر البيع (دون احتساب الاداءات)

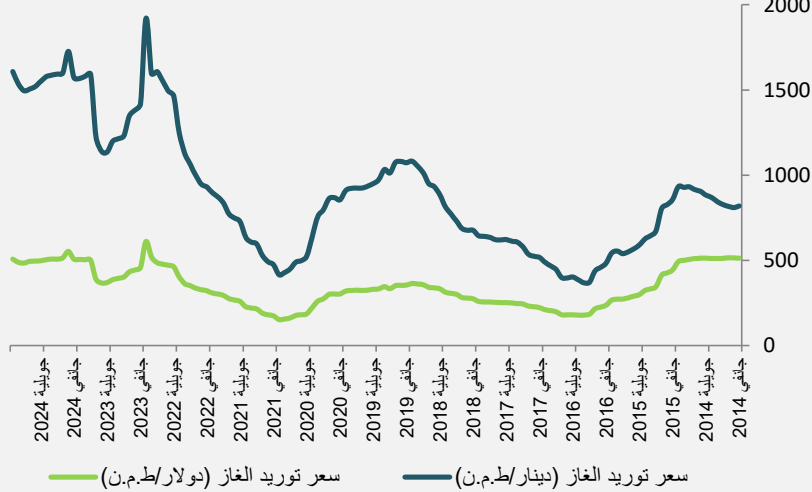
481,3	472,5
290,3	288,1

الكهرباء (مليم/ك.و.س)
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	
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

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

المكافئ بين ط.م.ن/طن

1,03	نوعية عششروت
1,008	نوعية زرزيتين
1,023	معدل 2020*

*المعدل السنوي المرجح حسب الكمية لإنتاج النفط الخام لسنة 2024

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 والمنجم 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.