

الوضع الطاقي

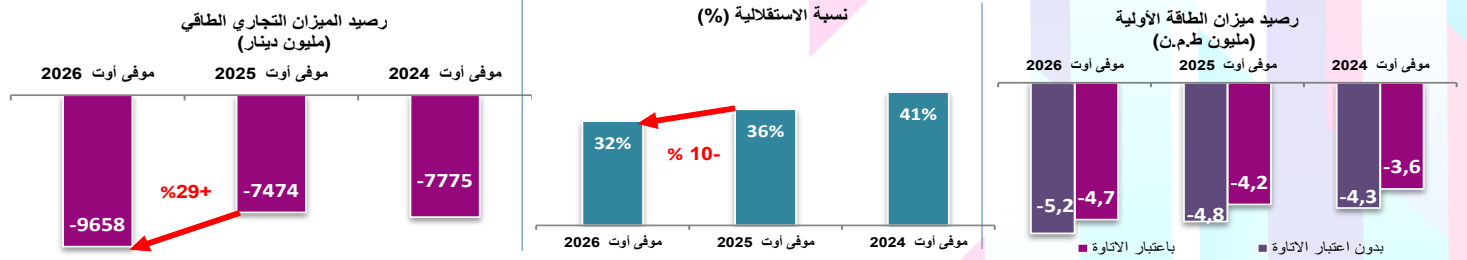
النشرية الشهرية – أوت 2026

تاريخ الإصدار: 12 أكتوبر 2026

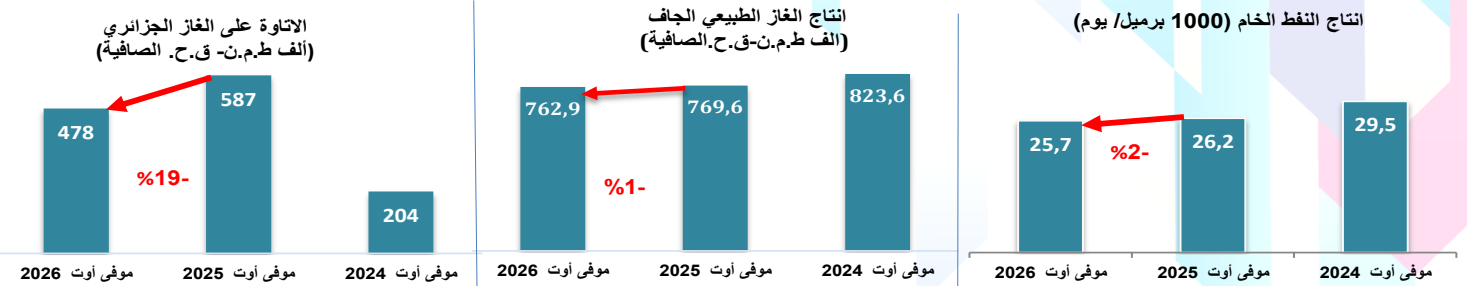


أهم المؤشرات إلى موفى شهر أوت 2026

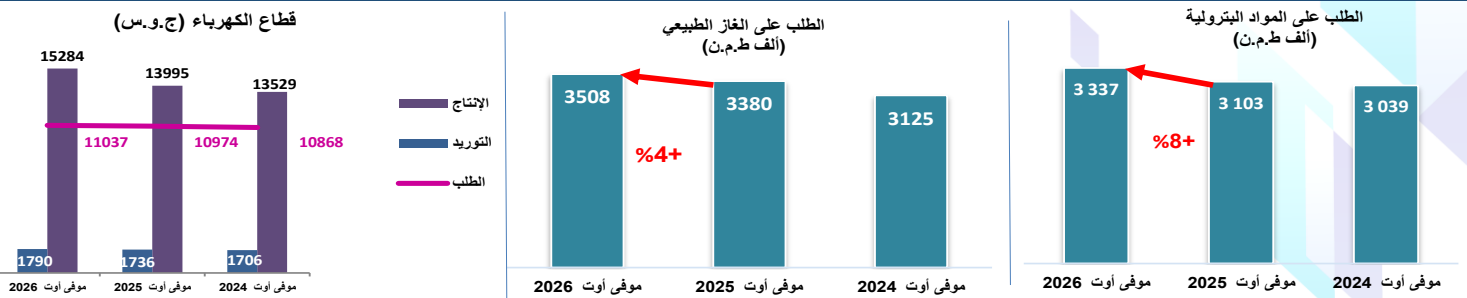
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



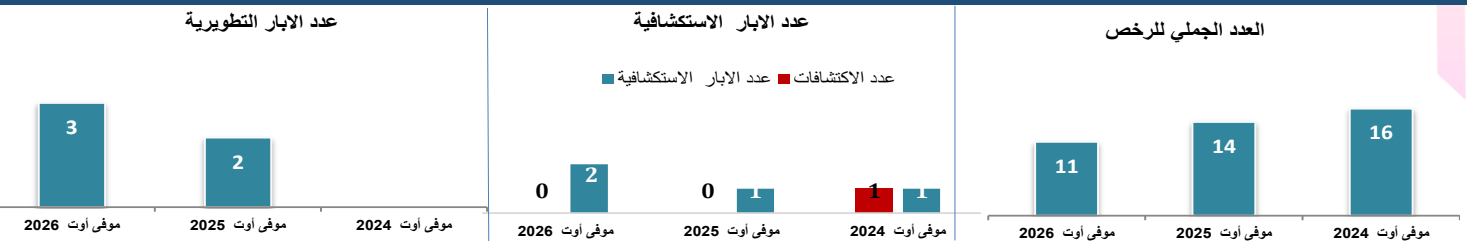
إنتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



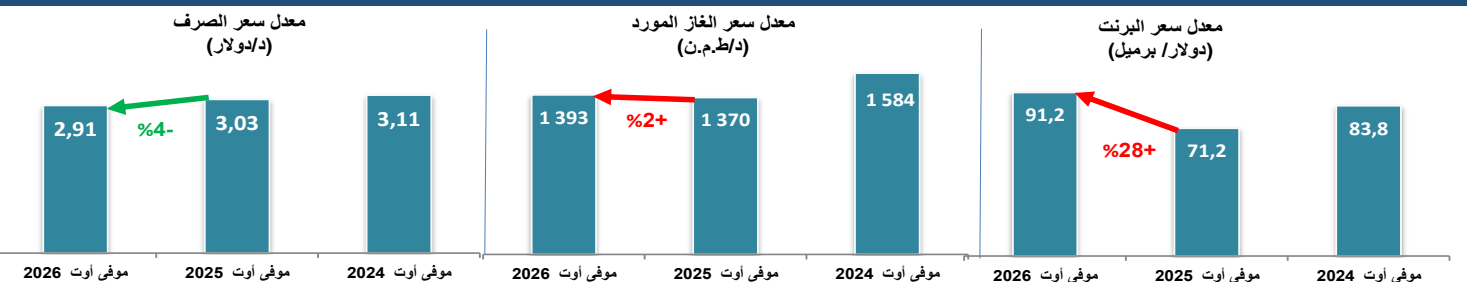
الطلب على المحروقات وقطاع الكهرباء



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



إلى موفى شهر أوت 2026:

❖ 11 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول

- انتهاء صلاحية رخصة البحث "جنين الجنوبية" يوم 19 أفريل 2026.

❖ 57 امتياز استغلال منها 44 طور الانتاج

- حفر 3 آبار تطويرية جديدة:

✓ SMG-NW1 برخصة "سيدي مرزوق" خلال فيفري 2026

✓ SAB-W1 ST برخصة "صبرية" خلال جوان 2026

✓ NOUR-3 DIR A برخصة "آدم" خلال جوان 2026

- حفر بئران استكشافية جديدا:

✓ LMG-3 برخصة "نفزاوة" خلال ماي 2026

✓ Boughrara-1 برخصة "بوغرارة" خلال جوان 2026

موفى أوت		إنجازات	
2026	2025	2025	
0	0	0	عدد الرخص الممنوحة
1	1	3	عدد الرخص الملغاة
11	14	12	العدد الجملي للرخص
2	1	0	عدد الآبار الاستكشافية
3	2	4	عدد الآبار التطويرية
0	0	0	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأولية			
الوحدة: ألف ط.م.ن. بالقيمة الحرارية الدنيا			
موفى أوت	2026	2025	النمو (%)
الموارد الجمالية المتاحة	2254	2366	-5%
النفط (1)(*)	828	856	-3%
سوائل الغاز (2)(*)	76	87	-12%
الغاز الطبيعي	1241	1357	-9%
الإنتاج	763	770	-1%
الأتاوة الجمالية على عبور الغاز الجزائري	478	587	-19%
الكهرباء الأولية	109	67	64%
الطلب الجملي	6955	6550	6%
مواد بترولية	3337	3103	8%
الغاز الطبيعي	3508	3380	4%
الكهرباء الأولية	109	67	64%
الرصيد			
باحتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية	-4701	-4184	
بدون احتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية	-5179	-4772	
الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقى (وايت سبيريت، الزيوت و القطران)			
يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار إلا كمية الغاز التجاري الجاف			
(1) نفط خام + مكثفات قابس			
(2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول + سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقابس			
(*) معطيات تقديرية			

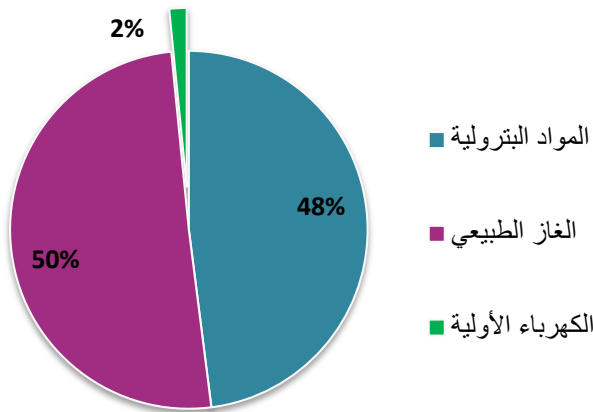
بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والإتاوة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر أوت 2026 حوالي 2.3 مليون طن مكافئ نفط، مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 5% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2025. ويُعزى هذا الانخفاض أساساً الى انخفاض الإنتاج الوطني من النفط وسوائل الغاز. كما تجدر الإشارة إلى الارتفاع الهام المسجل لإنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة حيث سجلت ارتفاعا 64% الى موفى شهر أوت 2026 مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة.

بالتوازي، بلغ الطلب **الجمالي على الطاقة الأولية، 7 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر أوت 2026 مسجلا بذلك ارتفاعا بنسبة 6% بالمقارنة بمستوى موفى شهر أوت 2025، إذ شهد الطلب على المواد البترولية ارتفاعا بنسبة 8% وسجل الطلب على الغاز الطبيعي ارتفاعا بنسبة 4% خلال نفس الفترة.

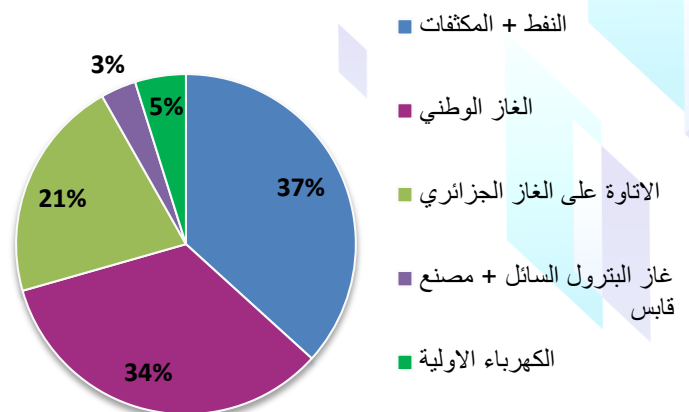
وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة، عجزا بـ 4.7 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر أوت 2026 مسجلا بذلك ارتفاعا بنسبة 12% بالمقارنة بمستوى موفى شهر أوت 2025.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت انخفاضا لتستقر في حدود 32% إلى موفى شهر أوت 2026 مقابل 36% خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

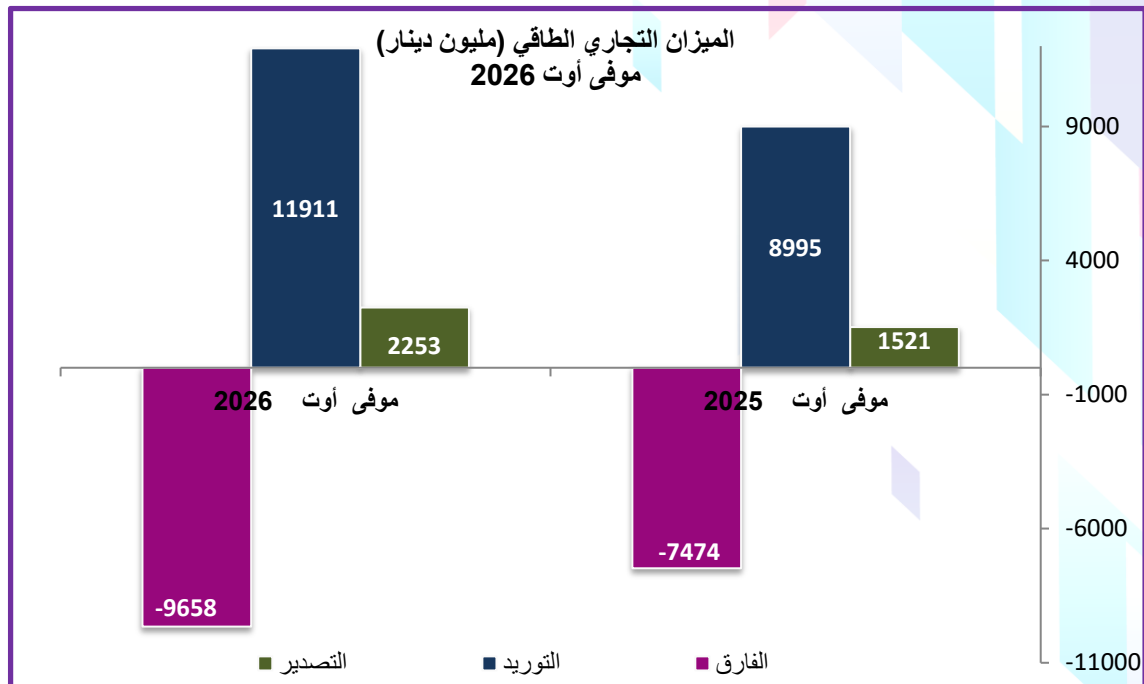
توزيع الطلب على الطاقة الأولية
موفى أوت 2026



توزيع المواد المتاحة من الطاقة الأولية
موفى أوت 2026



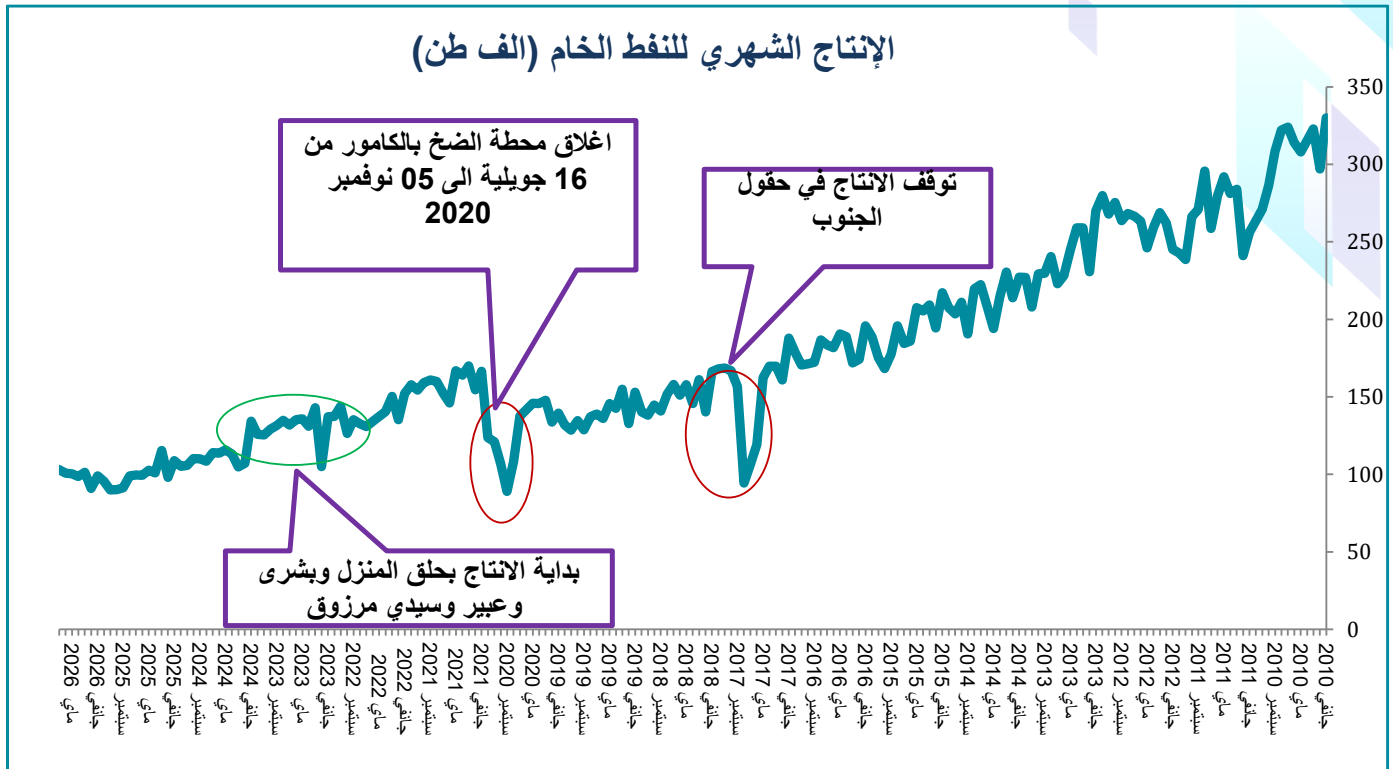
سجلت **الصادرات** إلى موفى شهر أوت 2026 ارتفاعا في القيمة بنسبة **48%** مرفقة بارتفاع في **الواردات** بنسبة **32%** مقارنة بموفى شهر أوت 2025. وتجدر الإشارة الى أنّ **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل ارتفاعا بـ **29%** إلى موفى شهر أوت 2026 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ **9658 مليون دينار** مقابل **7474 مليون دينار**، فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات **19%** خلال نفس الفترة.



إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط إلى موفى شهر أوت 2026 حوالي 0.82 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 3% مقارنة بموفى شهر أوت 2025 حيث بلغ حوالي 0.84 مليون طن مكافئ نفط. فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 76 ألف طن مكافئ نفط إلى موفى شهر أوت 2026 مقابل 87 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2025 مسجلا انخفاضا بنسبة 12%.

وقد شهد قطاع استكشاف وإنتاج وتطوير المحروقات خلال السنوات الأخيرة جملة من التحديات الهامة، من أبرزها تقلبات أسعار النفط في الأسواق العالمية، والتداعيات الجيوسياسية المرتبطة بهذا القطاع، إضافة إلى التراجع الطبيعي للإنتاج في أغلب الحقول.

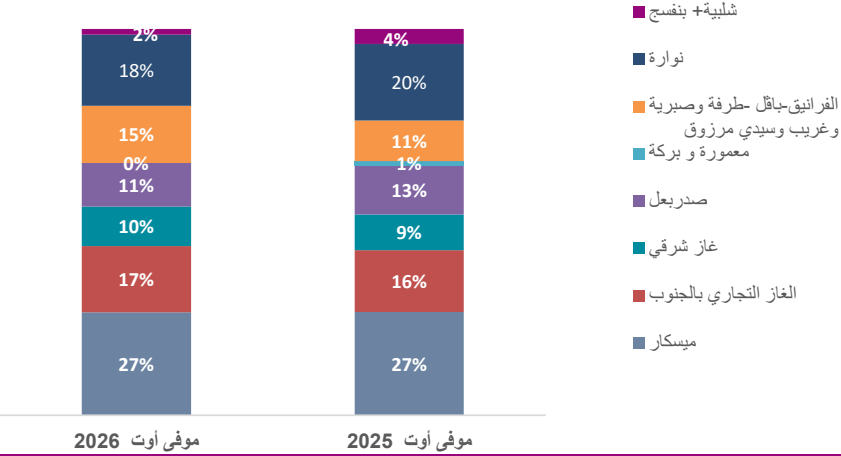


إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل إنتاج الغاز التجاري الجاف إلى موفى شهر أوت 2026 انخفاضا طفيفا بـ1% مقارنة بموفى شهر أوت 2025 إذ بلغ حوالي 0.76 مليون طن مكافئ نفط مقابل 0.77 مليون طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2025، ويعود هذا أساسا إلى تواصل الانخفاض في إنتاج اهم الحقول وعدم القيام بمشاريع حفر واكتشافات جديدة.

موارد الغاز الطبيعي**			
الوحدة : ألف طن من القيمة الحرارية الدنيا			
موفى أوت			
النمو (%)	2026	2025	
-9%	1241	1357	الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزائري
-1%	763	770	الإنتاج الوطني **
-1%	204	206	ميسكار
6%	131	123	الغاز التجاري بالجنوب*
9%	78	71	غاز شرقي
-12%	86	98	صدربيل
-100%	0	8	معمورة و بركة
39%	113	81	الفرانتيق-باقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق
-61%	12	30	شلبية + بنفسج
-8%	140	152	نوارة
-19%	478	587	الاتاوة على الغاز الجزائري
4%	2008	1923	الشراعات
*الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزاروجبل قروز وأدم وشوشة السيدة ودزة وعناقيد شرقي وبشرى وغير			
** إنتاج الغاز التجاري الجاف			

توزيع الانتاج الوطني من الغاز الطبيعي

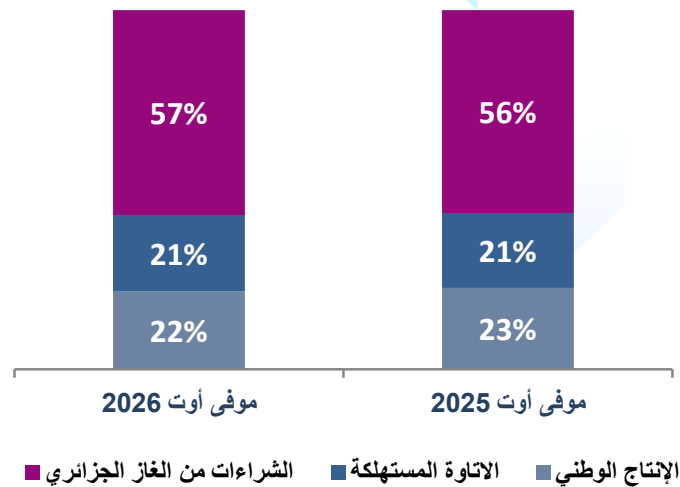


يوضح الرسم التالي هيكله الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول إلى موفى شهر أوت 2025 وموفى شهر أوت 2026.

كما شهدت **كميات الاتاوة الجمليّة انخفاضاً بنسبة 19%** الى موفى شهر أوت 2026 لتبلغ **478 ألف** طن مكافئ نفط مقابل **587 ألف** طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

فيما شهدت **الشراءات من الغاز الجزائري إرتفاعاً بنسبة 4%** الى موفى شهر أوت 2026 مقارنة بنفس الفترة من السنة الماضية لتبلغ **2008 ألف** طن مكافئ نفط.

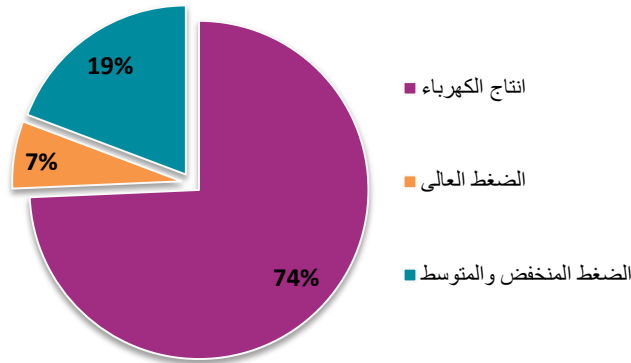
توزيع التزود بالغاز الطبيعي



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** الى موفى شهر أوت 2026، 3.5 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك إرتفاعا بـ4% وذلك بالمقارنة مع نفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء إرتفاعا بـ5% ، وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 74%. وبالتوازي، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات شبه استقرار الى موفى شهر أوت 2026 مقارنة بموفى شهر أوت 2025.

توزيع الطلب على الغاز
موفى أوت 2026



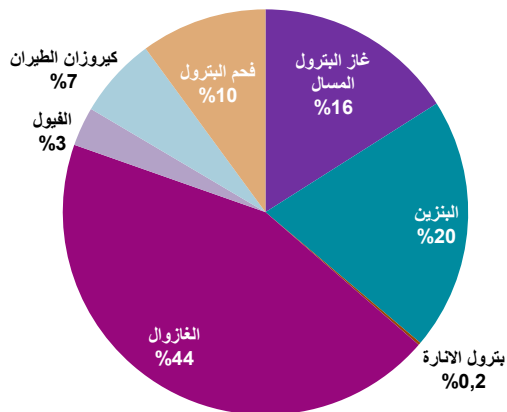
الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك **المواد البترولية** ارتفاعا بنسبة 8% الى موفى شهر أوت 2026 بالمقارنة مع موفى شهر أوت 2025 وقد سجل استهلاك البنزين ارتفاعا بنسبة 13% والغازوال ارتفاعا بنسبة 9% في حين شهد استهلاك كيروزان الطيران ارتفاعا خلال نفس الفترة من السنة بنسبة 6% .

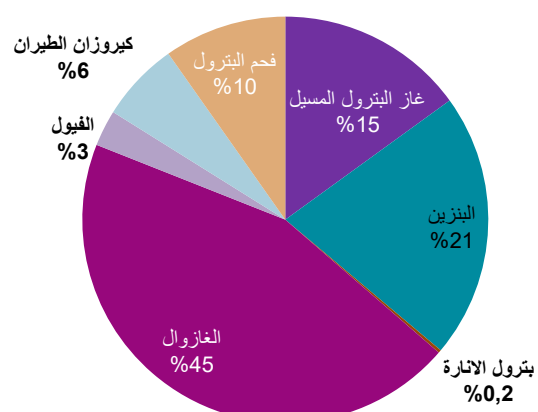
في المقابل، تجدر الإشارة الى أنّ استهلاك فحم البترول شهد الى موفى شهر أوت 2026 ارتفاعا بنسبة 4% مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، في حين سجل استهلاك غاز البترول المسال إرتفاعا طفيفا بـ1% خلال نفس الفترة.

تركيبة استهلاك المواد البترولية

موفى أوت 2025



موفى أوت 2026



بلغ الإنتاج الوطني للكهرباء الى موفى شهر أوت 2026 حوالي **15284 جيغاواط ساعة** مسجلا بذلك ارتفاعا بنسبة 9% مقارنة بموفى شهر أوت 2025 كما سجلت الطاقة الكهربائية الموجهة الى الاستهلاك المحلي ارتفاعا خلال نفس الفترة (+8%). وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على **الغاز الطبيعي** لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بحوالي **91%**. وتجدر الإشارة الى **الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء خاصة من الجزائر** حيث ساهمت في تغطية 10% من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

إنتاج الكهرباء (*)

الوحدة : جيغاواط ساعة

موفى شهر أوت	2026	2025	النمو (%)
الشركة التونسية للكهرباء و الغاز	13 298	13 987	5%
فيول + غازوال	17,00	58,10	242%
غاز طبيعي	13 056	13 808	6%
الطاقة المائية	9,2	10,7	16%
الطاقة الهوائية	191	85	-55%
الطاقة الشمسية	26	25,20	-2%
المنتجين الخواص (غاز طبيعي)	0	0	-
المنتجين الخواص (طاقة شمسية) ⁽¹⁾	46	424	818%
المنجين الذاتيين (الطاقة الشمسية) ⁽¹⁾	501	724	44%
الشراعات	149	149	0%
الإنتاج الجملي	13995	15284	9%
التبادل	42	32	-24%
التوريد (الجزائر + ليبيا)	1 736	1 790	3%
التصدير (ليبيا)	0	0	-
التزود الجملي (**)	15773	17106	8%

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير

(1) أرقام وقتية

تواصل الشركة التونسية للكهرباء والغاز (STEG) الاحتفاظ بالنصيب الأكبر من إنتاج الكهرباء، حيث بلغت حصتها 92% من إجمالي الإنتاج الوطني إلى موفى شهر أوت 2026، في حين بلغت مساهمة إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقات المتجددة 8.4%. يُبيّن الرسم البياني التالي مزيج إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر أوت 2026.

مزيج توليد الكهرباء موفى أوت 2026*

