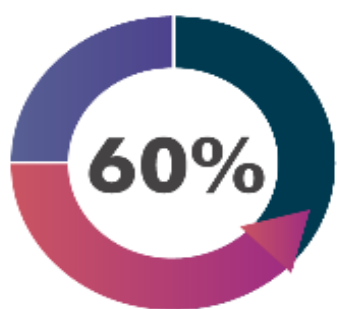


الوضع الطاقي

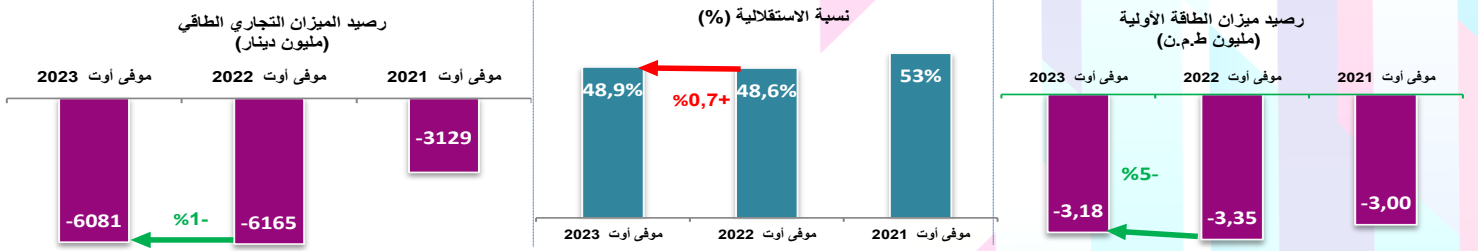
النشرية الشهرية – أوت 2023

تاريخ الإصدار: 10 أكتوبر 2023

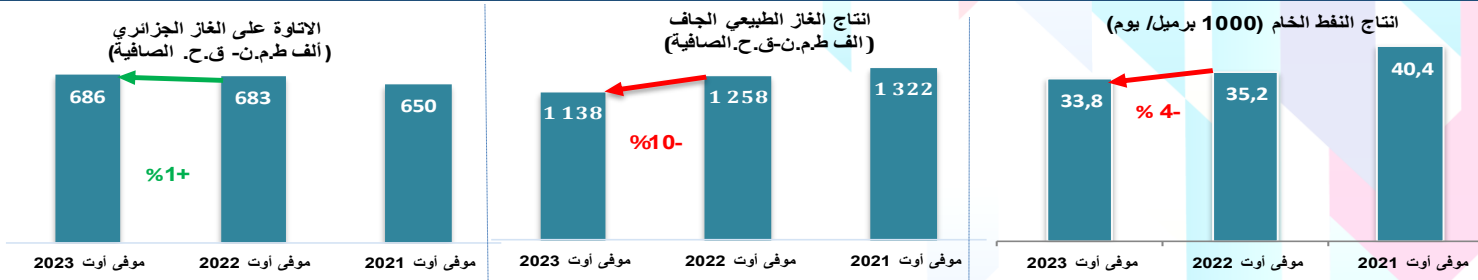


أهم المؤشرات خلال الثمانية أشهر الأولى من سنة 2023

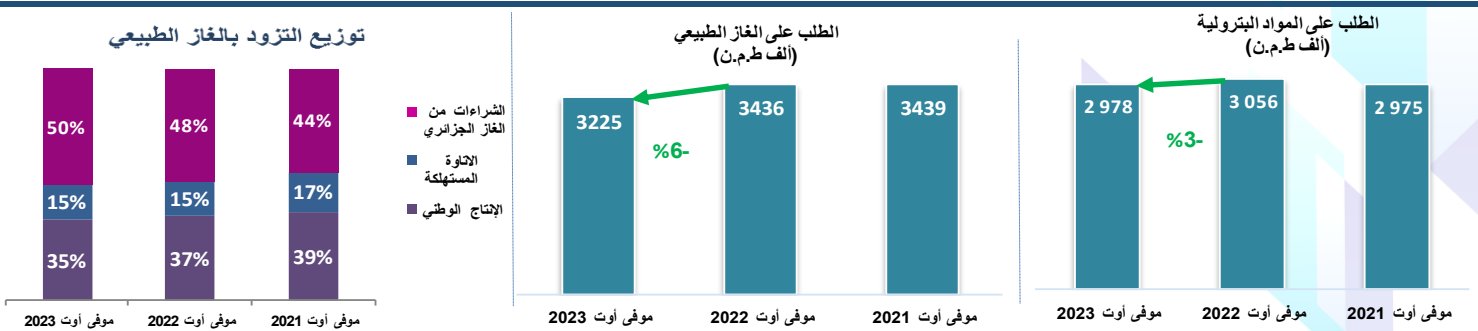
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



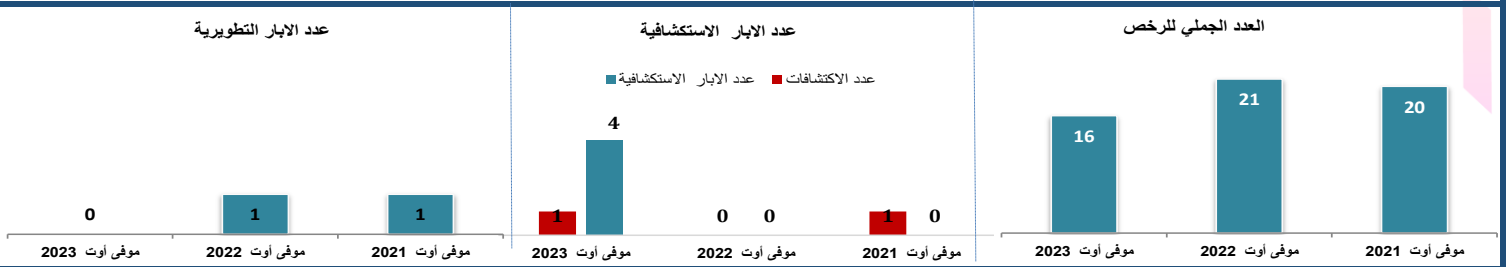
انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



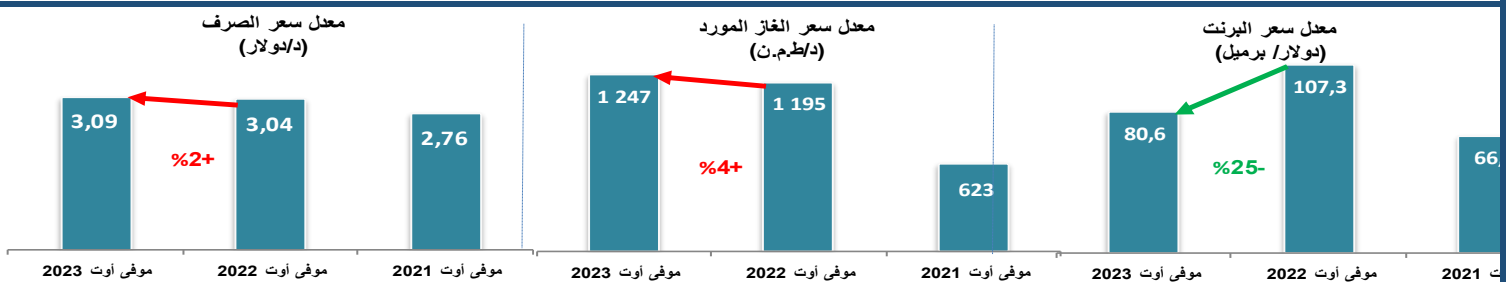
الطلب على المحروقات



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



الى موفى شهر أوت 2023:

- 16 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- اسناد رخصة بحث "بوغرارة" خلال شهر جانفي 2023 (الإصدار في الرائد الرسمي عدد 6 بتاريخ 17 جانفي 2023).
- 56 امتياز استغلال منها 44 طور الانتاج

الى موفى أوت		إنجازات 2022	
2023	2022		
1	2	2	عدد الرخص الممنوحة
1	1	5	عدد الرخص الملغاة
16	20	16	العدد الجملي للرخص
4	0	0	عدد الآبار الاستكشافية
0	1	1	عدد الآبار التطويرية
1	0	0	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأولية

الوحدة : ألف ط.م.ن. بالقيمة الحرارية الدنيا

إلى موفى أوت			
النمو (%)	2023	2022	
الموارد الجمالية المتاحة			
-4%	3044	3163	النفط (1)
-4%	1089	1128	سوائل الغاز (2)
47%	107	73	الغاز الطبيعي
-6%	1824	1940	الإنتاج
-10%	1138	1258	الأتاوة الجمالية على عبور الغاز الجزائري
1%	686	683	الكهرباء الأولية
9%	24	22	
الطلب الجملي			
-4%	6226	6514	مواد بترولية
-3%	2978	3056	الغاز الطبيعي
-6%	3225	3436	الكهرباء الأولية
9%	24	22	
الرصيد			
بالاحتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية			
	-3182	-3351	
بدون احتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية			
	-3869	-4033	
الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقوي (وايت سيبريت، الزيوت و القطران)			
يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الكمية الغاز التجاري الجاف			
(1) نفط خام + مكثفات قابس			
(2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول + سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقابس			

بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر أوت 2023،

3.04 مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضاً بنسبة **4%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022. ويرجع

ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطني من النفط الخام والغاز الطبيعي.

في المقابل، بلغ **الطلب الجملي على الطاقة الأولية**، **6.2 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر أوت

2023 مسجلاً بذلك انخفاضاً بنسبة **4%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على

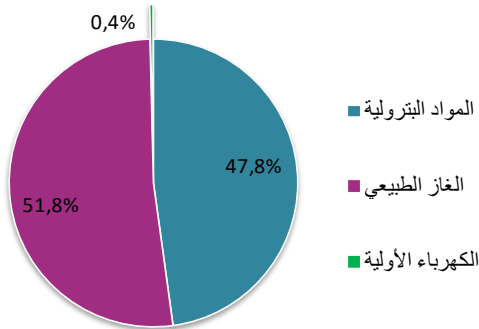
المواد البترولية انخفاضاً بـ 3% فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضاً بنسبة 6% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى محدودية توفره مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

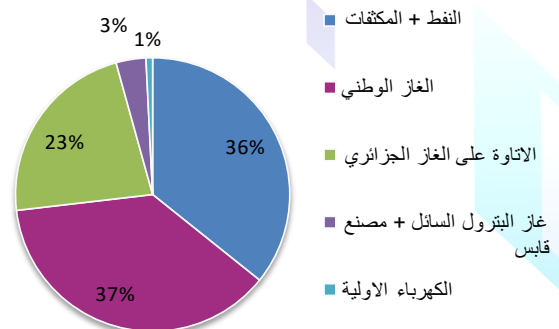
وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزاً بـ 3.2 مليون طن مكافئ نفط إلى موفى شهر أوت 2023 مسجلاً انخفاضاً بنسبة 5% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.

أما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت شبه استقرار في حدود 49% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.

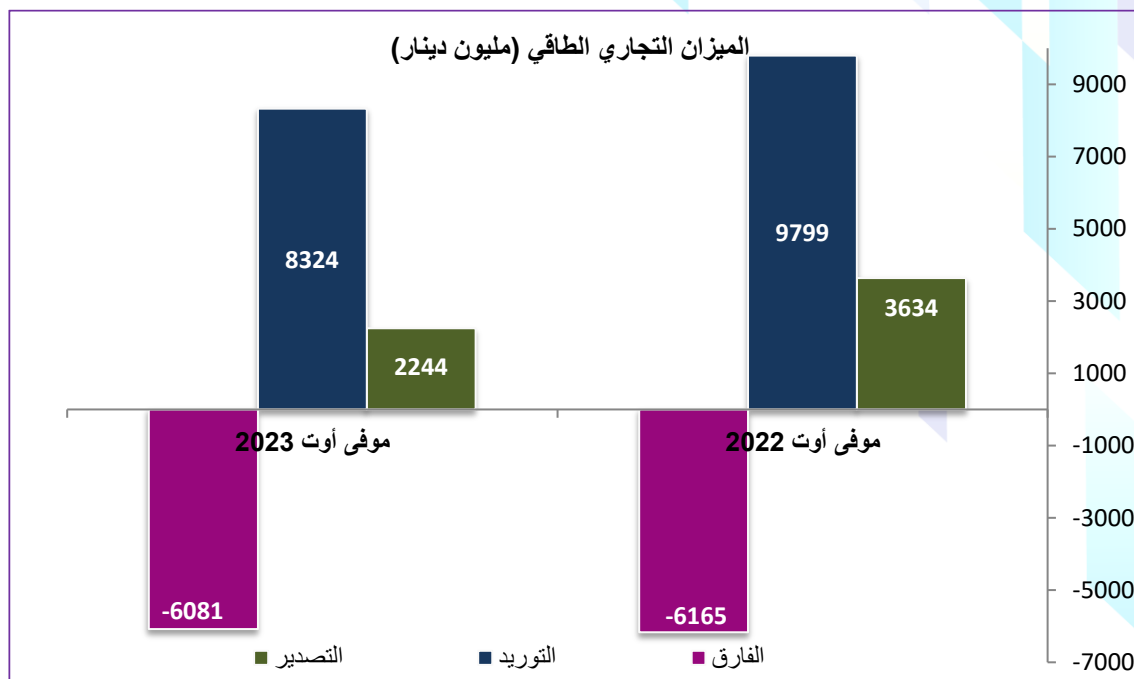
توزيع الطلب على الطاقة الأولية
موفى أوت 2023



توزيع المواد المتاحة من الطاقة الأولية
موفى أوت 2023



سجلت **الصادرات انخفاضاً** في القيمة بنسبة **38%** مقابل **انخفاض** في **الواردات** بنسبة **15%** وخاصة على مستوى واردات النفط الخام الذي انخفض الى موفى أوت **2023** بنسبة **49%** من حيث القيمة. وتجدر الإشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **إنخفاضا طفيفا** الى موفى أوت **2023 بالمقارنة** بالسنة الماضية حيث بلغ **6071 مليون دينار** مقابل **6165 مليون دينار**، أي **بانخفاضا بنسبة 2%** فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات **27%** مع نهاية شهر جويلية **2023** مقابل **37%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.



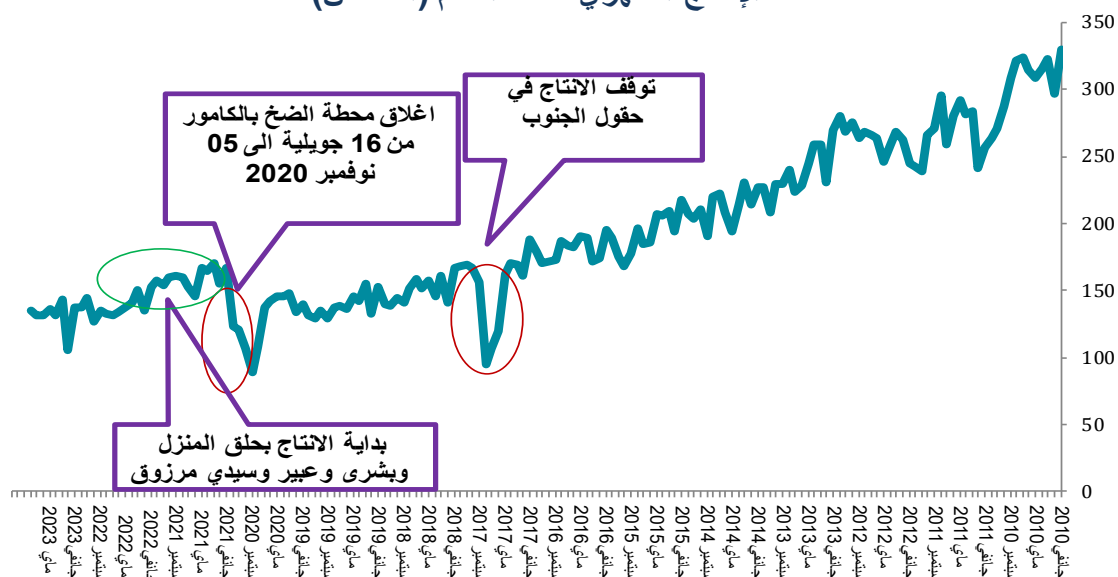
إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر أوت حوالي **1.09 مليون طن مكافئ نفط** مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **4%** مقارنة بنفس الفترة من سنة **2022** حيث بلغ حوالي **1.13** مليون طن مكافئ نفط.

فيما بلغ إنتاج سائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي **107 ألف طن مكافئ نفط** الى موفى شهر أوت **2023** مقابل **73** ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة **2022** مسجلا ارتفاعا بنسبة **47%** وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقباس لإجراء عمليات الصيانة خلال نفس الفترة من سنة **2022**.

وقد شهد قطاع استكشاف وإنتاج وتطوير المحروقات تحديات هامة منذ سنة **2020**، نذكر من بينها تراجع سعر النفط في السوق العالمية والتداعيات الصحية لفيروس الكوفيد-19 وخاصة التحركات الاجتماعية والتي أدت منذ **16 جويلية 2020** إلى الانخفاض التدريجي لمعدلات الإنتاج اليومي بالحقول الواقعة بالجنوب التونسي ثم توقفها نهائيا بأغلب الحقول. ومع بداية سنة **2021**، دخل امتياز حلق المنزل حيز الإنتاج إثر حلّ الاشكاليات القانونية والتقنية التي شهدتها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نواره مما أثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وانه لم يتم خلال سنة **2022** حفر أي بئر استكشافية وبالمقابل تم حفر بئر تطويرية جديدة وانطلاق اشغال المسح الزلزالي بداية من **7 سبتمبر 2022** برخصتي "حزوة" و "الواحة". وخلال شهر جانفي **2023** تم حفر بئرين استكشافيين برخصتي "العريفة" و "برج الخضراء". وانطلاقا من شهر جويلية **2023** تم الشروع في حفر بئرين استكشافيين جديدين برخصتي "برج الخضراء" و "جبيل".

الإنتاج الشهري للنفط الخام (الف طن)



إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل **إنتاج الغاز** التجاري الجاف إلى موفى أوت 2023 تراجعاً مقارنة بنفس المدة من سنة 2022 بنسبة 10 % إذ بلغ حوالي 1.1 مليون طن موازي نفط مقابل 1.3 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في إنتاج أهم الحقول.

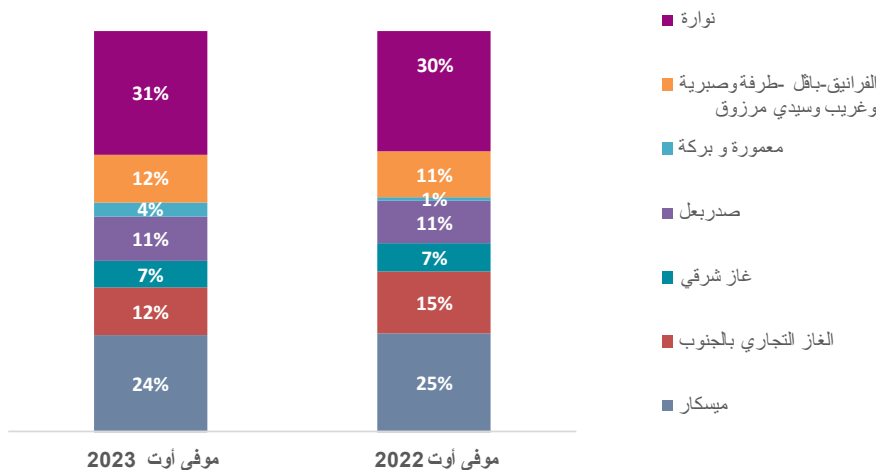
موارد الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف ط.م.ن. بالقيمة الحرارية الصافية

الى موفى أوت	2023	2022	النمو (%)
الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزائري	1824	1940	-6%
الإنتاج الوطني **	1 138	1 258	-10%
ميسكار	277	309	-11%
الغاز التجاري بالجنوب*	133	192	-31%
غاز شرقي	77	89	-13%
صدربعل	126	134	-6%
معمورة و بركة	40	12	241%
الفرانتيق-باقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	134	142	-6%
نؤارة	352	380	-7%
الاتاوة على الغاز الجزائري	686	683	1%
الشراءات	1615	1667	-3%

*الغاز التجاري بالجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزاروجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرة وعناقيد شرقي وبشرى وعير
** إنتاج الغاز التجاري الجاف

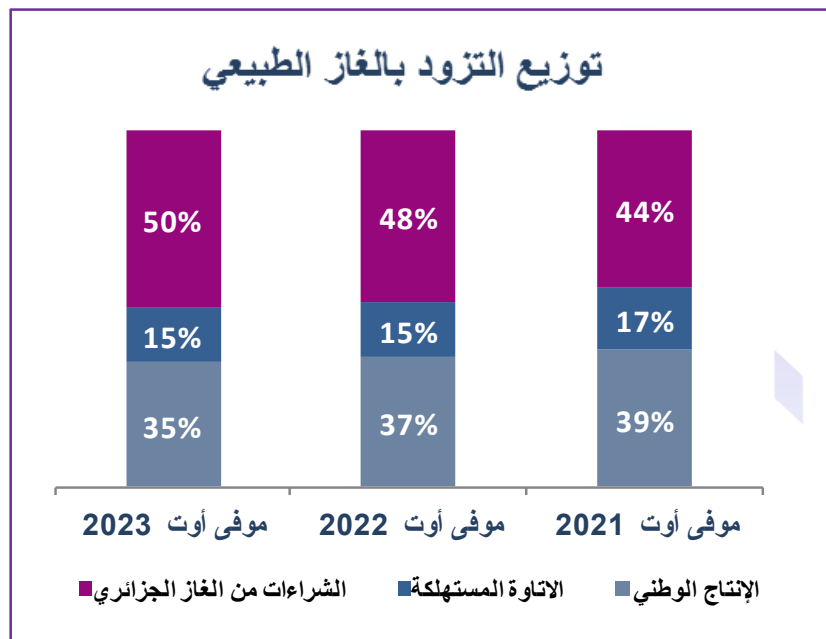
توزيع الإنتاج الوطني من الغاز الطبيعي



يوضح الرسم التالي هيكل الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى أوت 2022 و أوت 2023.

وشهدت **كميات الاتاوة الجمليّة إرتفاعا طفيفا ب 1% إلى موفى أوت 2023 لتبلغ 686 ألف طن مكافئ** نفط مقابل **683 ألف طن مكافئ نفط** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

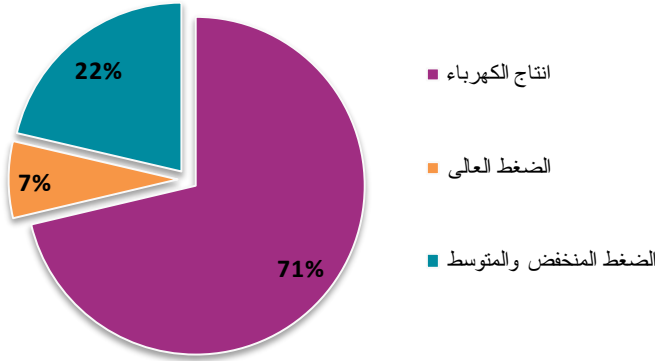
فيما شهدت **الشراءات من الغاز الجزائري انخفاضا بنسبة 3% إلى موفى أوت 2023 لتبلغ 1615 ألف** طن موازي نفط.



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** إلى موفى أوت 2023، 3.2 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 6% وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة 5% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر.

توزيع الطلب على الغاز
موفى أوت 2023



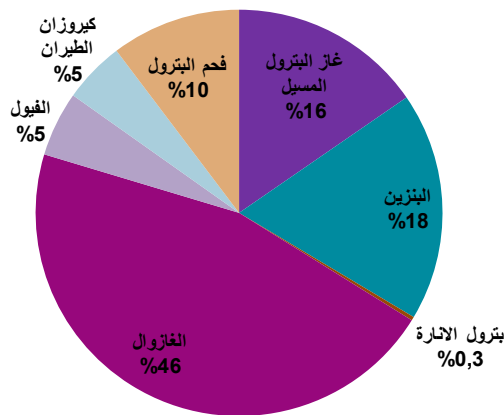
وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 71%. وبالتوازي، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات انخفاضا بنسبة 9% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022.

الطلب على المواد البترولية:

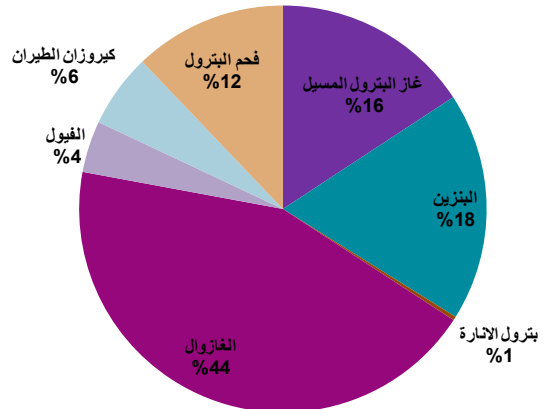
شهد استهلاك **المواد البترولية** انخفاضا بنسبة 3% إلى موفى شهر أوت 2023 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا بـ 3% في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا بـ 7% وتجدر الإشارة الى أنّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 17% إلى موفى أوت 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية

موفى أوت 2022



موفى أوت 2023



بلغ إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر أوت 2023 حوالي **13182 جيغاواط ساعة** مسجلة بذلك انخفاضا بـ **3%** مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة فيما سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي انخفاضا بنسبة **2%**. وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على **الغاز الطبيعي** لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بأكثر من **97%** وأمنت الشركة التونسية للكهرباء والغاز **99%** من الإنتاج فيما يمثل الخواص **1%**. وتجدر الإشارة الى **الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء من الجزائر** حيث ساهمت في تغطية **12%** من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

إنتاج الكهرباء (*)

الوحدة : جيغاواط ساعة

موفى أوت			
النمو (%)	2023	2022	
2%	13 044	12 761	الشركة التونسية للكهرباء و الغاز فيول + غازوال غاز طبيعي الطاقة المائية الطاقة الهوائية الطاقة الشمسية المنتجين الخواص (غاز طبيعي) المنتجين الخواص (طاقة شمسية) ⁽¹⁾ الشراءات الإنتاج الجملي
-50%	0,08	0,16	
2%	12 793	12 509	
-51%	6,0	12,2	
0%	221	220	
22%	24,90	20	
-100%	0	706	
-	24,8	0	
0%	113	113	
-3%	13182	13580	
-79%	-4	-21	التبادل التوريد (الجزائر + ليبيا) التصدير (ليبيا)
9%	1 756	1 618	
-	0	0	
-2%	14933	15178	التزود الجملي (**)

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير

(1) أرقام وقتية