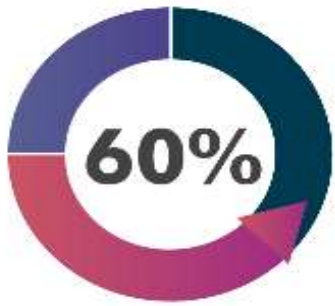


الوضع الطاقي

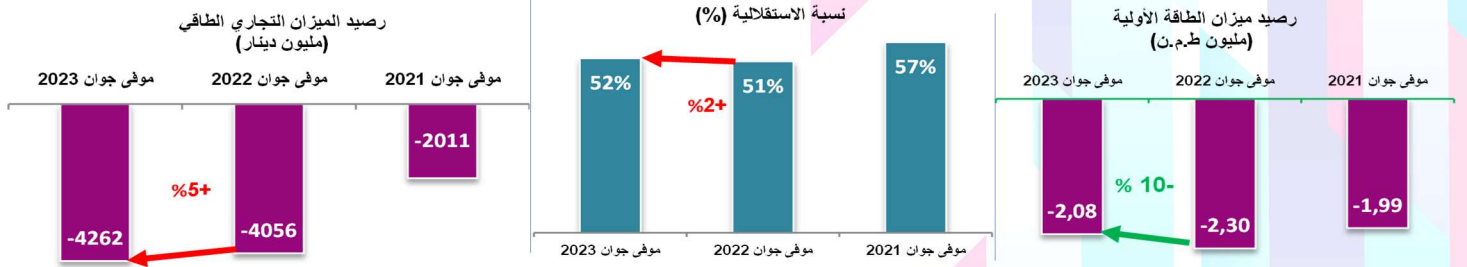
النشرية الشهرية - جوان 2023

تاريخ الإصدار: 10 أوت 2023

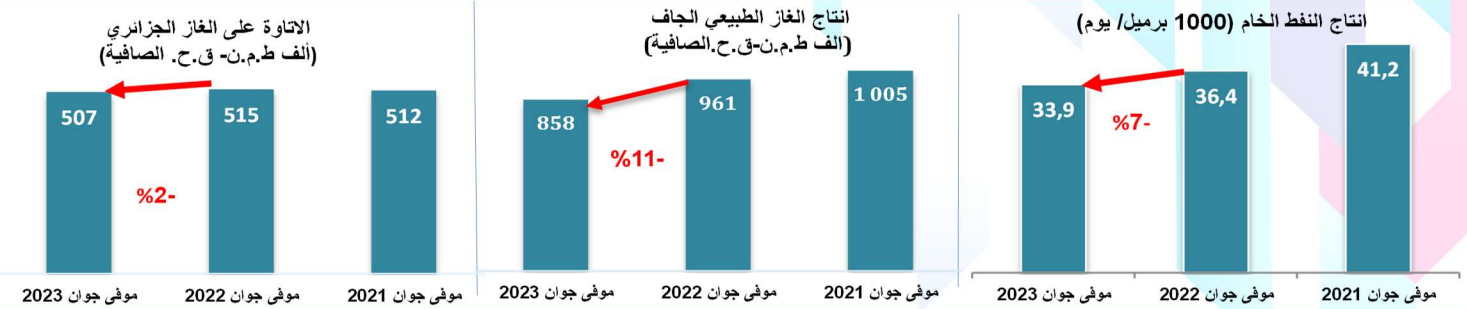


أهم المؤشرات خلال السداسي الأول من سنة 2023

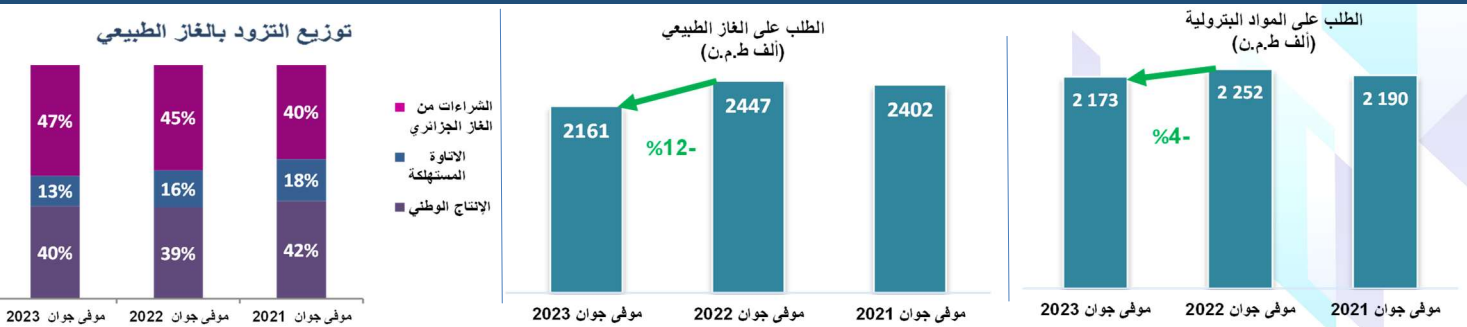
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



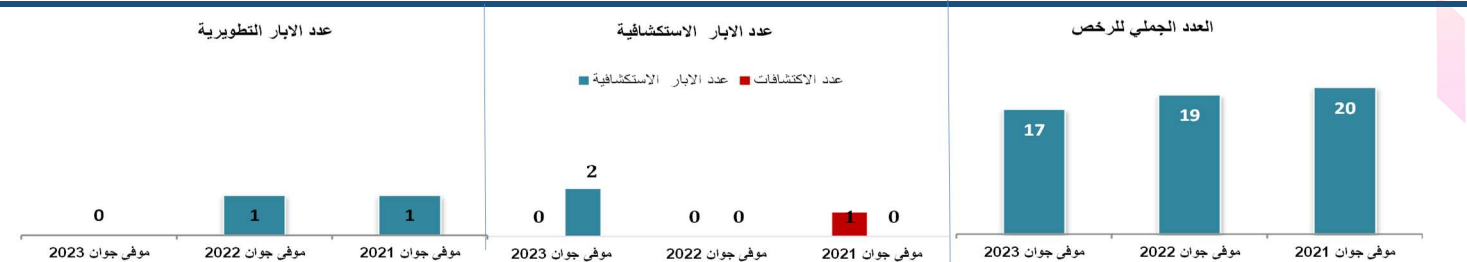
انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



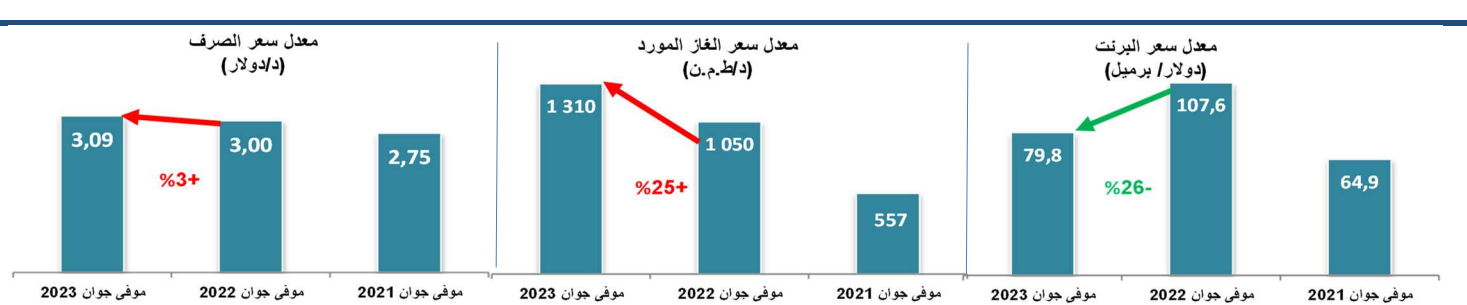
الطلب على المحروقات



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



الى موفى شهر جوان 2023:

- 17 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 جوان		إنجازات 2022	
2023	2022		
1	0	2	عدد الرخص الممنوحة
0	0	5	عدد الرخص الملغاة
17	19	16	العدد الجملي للرخص
2	0	0	عدد الآبار الاستكشافية
0	1	1	عدد الآبار التطويرية
0	0	0	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأولية

الوحدة: ألف ط. م. بن بالقيمة الحرارية الدنيا

إلى موفى جوان			
النمو (%)	2023	2022	
-6%	2272	2416	الموارد الجمالية المتاحة
-7%	809	869	النفط (1)
45%	79	54	سوائل الغاز (2)
-7%	1366	1476	الغاز الطبيعي
-11%	858	961	الانتاج
-2%	507	515	الأثوة الجمالية على عبور الغاز الجزائري
8%	18	17	الكهرباء الأولية
-8%	4352	4716	الطلب الجملى
-4%	2173	2252	مواد بترولية
-12%	2161	2447	الغاز الطبيعي
8%	18	17	الكهرباء الأولية
الرصيد			
-2081		-2299	باحتساب الأثوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
-2588		-2815	بدون احتساب الأثوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طلقي (وايت سيريريت، الزيوت و القطران يحسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الا كمية الغاز التجاري الجلف (1) نفط خام +مكثفات قلابس (2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول+سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقلابس			

بلغت الموارد الوطنية من الطاقة الأولية (الإنتاج والأثاوة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر جوان 2023،

1.3 مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة **6%** مقارنة بنفس الفترة من سنة **2022**. ويرجع

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

في المقابل، بلغ الطلب **الجمالي على الطاقة الأولية، 4.3 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر جوان

2023 مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **8%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على

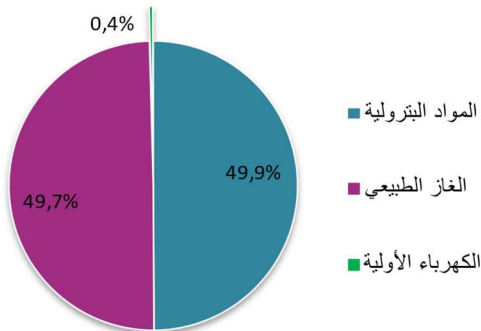
المواد البترولية انخفضا بـ4%. فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا بنسبة 12% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

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.

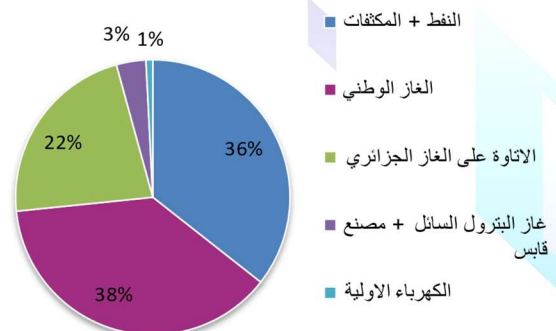
وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزا بـ **2.08 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر جوان 2023 مسجلا انخفاضا بنسبة 10% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت ارتفاعا طفيفا لتستقر في حدود 52% إلى موفى شهر جوان 2023 مقابل 51% إلى موفى شهر جوان 2022.

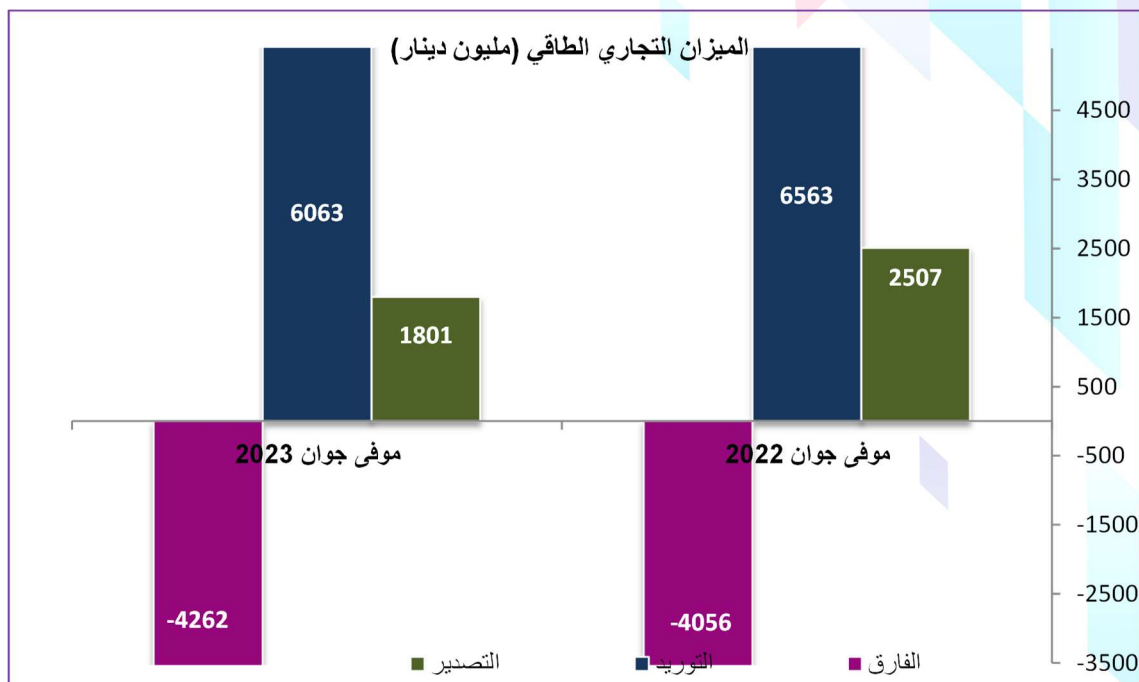
توزيع الطلب على الطاقة الأولية
موفى جوان 2023



توزيع المواد المتاحة من الطاقة الأولية
موفى جوان 2023



سجلت **الصادرات انخفاضاً** في القيمة بنسبة **28%** مقابل **انخفاض** في **الواردات** بنسبة **8%** وخاصة على مستوى واردات النفط الخام الذي انخفض الى موفى جوان 2023 بنسبة **46%**. وتجدر الاشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **ارتفاعاً** الى موفى جوان 2023 **بالمقارنة** بالسنة الماضية حيث بلغ **4262 مليون دينار** مقابل **4056 مليون دينار**، أي **زيادة بنسبة 5%** فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات **30%** مع نهاية شهر جوان 2023 مقابل **38%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

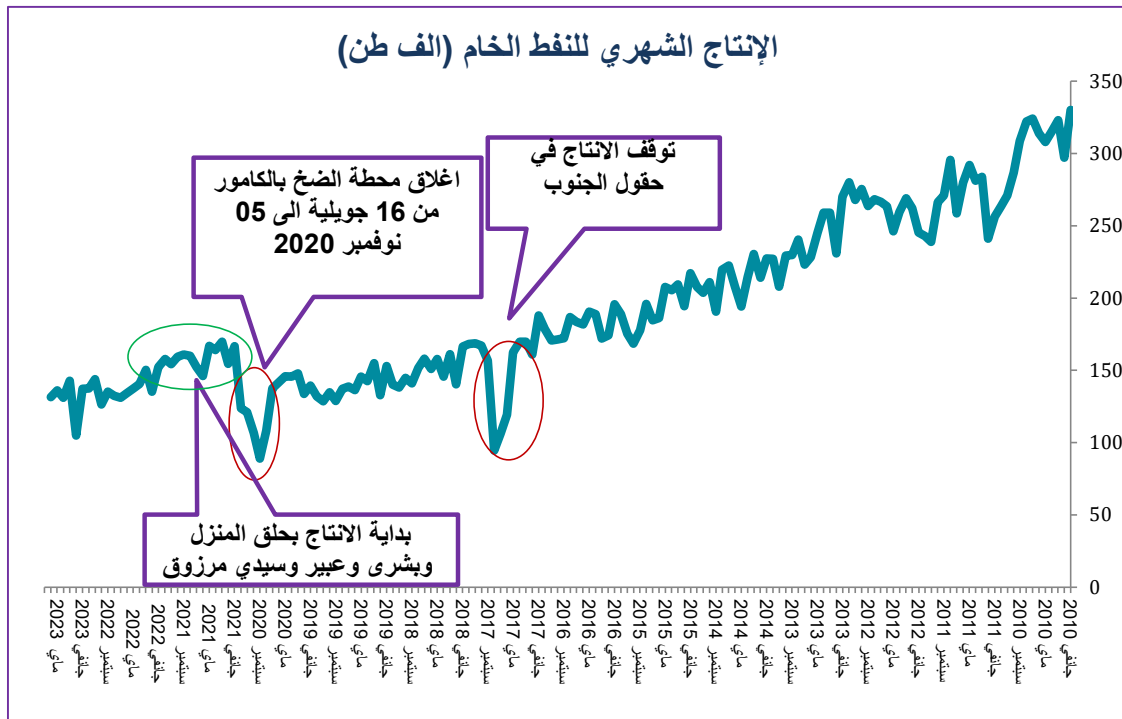


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر جوان 2023 حوالي 0.79 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 7% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 حيث بلغ حوالي 0.85 مليون طن مكافئ نفط.

فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 79 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر جوان 2023 مقابل 54 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022 مسجلا ارتفاعا بنسبة 45% 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 حيّز 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".



إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل **إنتاج الغاز** التجاري الجاف إلى موفى جوان 2023 تراجعاً مقارنة بنفس المدة من سنة 2022 بنسبة 11 % إذ بلغ حوالي 0.86 مليون طن موازي نفط مقابل 0.96 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في إنتاج أهم الحقول.

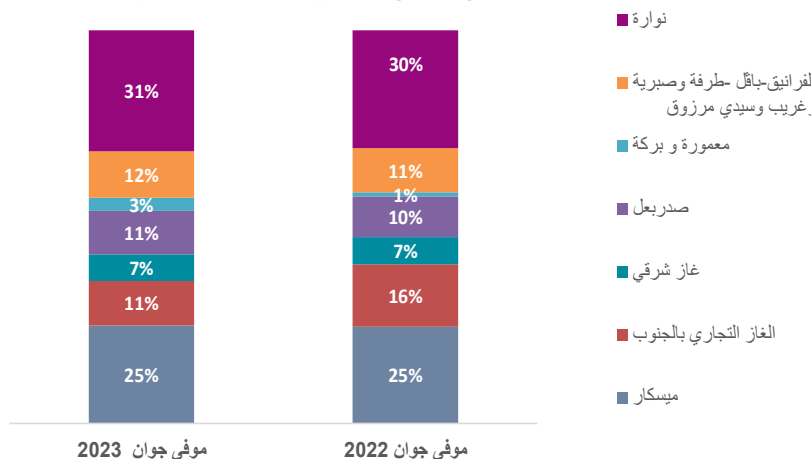
موارد الغاز الطبيعي**

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

الى موفى جوان	2023	2022	النمو (%)
الإنتاج الوطني + الاتولة على الغاز الجزائري	1366	1476	-7%
الإنتاج الوطني **	858	961	-11%
ميسكار	214	236	-10%
الغاز التجاري بالجنوب*	97	152	-36%
غاز شرقي	58	67	-14%
صدريعل	96	99	-4%
معورة و بركة	29	10	190%
الفرانتيق-حطرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	101	108	-6%
نؤارة	264	288	-8%
الاتولة على الغاز الجزائري	507	515	-2%
الشراعات	1027	1104	-7%

*الغاز التجاري بالجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزار وجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرة وعناقيد شرقي وبشري وغير
** إنتاج الغاز التجاري الجاف

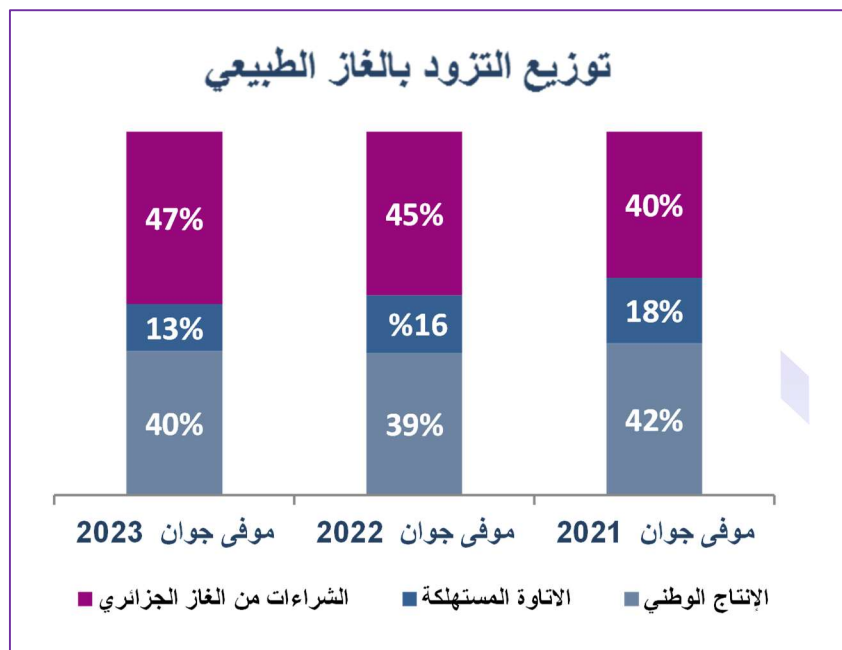
توزيع الانتاج الوطني من الغاز الطبيعي



يوضح الرسم التالي هيكلية الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى جوان 2022 وجوان 2023.

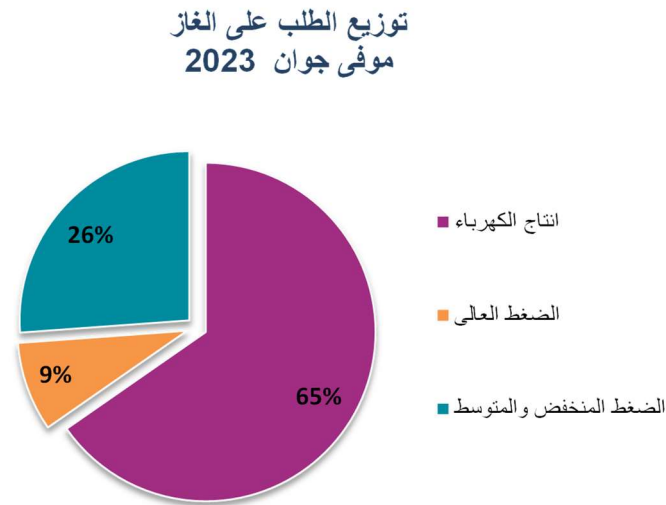
وشهدت **كميات الاتاوة الجمليّة إنخفاضاً بـ 2% إلى موفى جوان 2023 لتبلغ 507 ألف طن مكافئ نفط** مقابل **515 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.**

كما شهدت **الشراءات من الغاز الجزائري إنخفاضاً بنسبة 7% إلى موفى جوان 2023 لتبلغ 1027 ألف طن موازي نفط.**



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** إلى موفى جوان 2023، 2.2 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **12%** وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة **12%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء

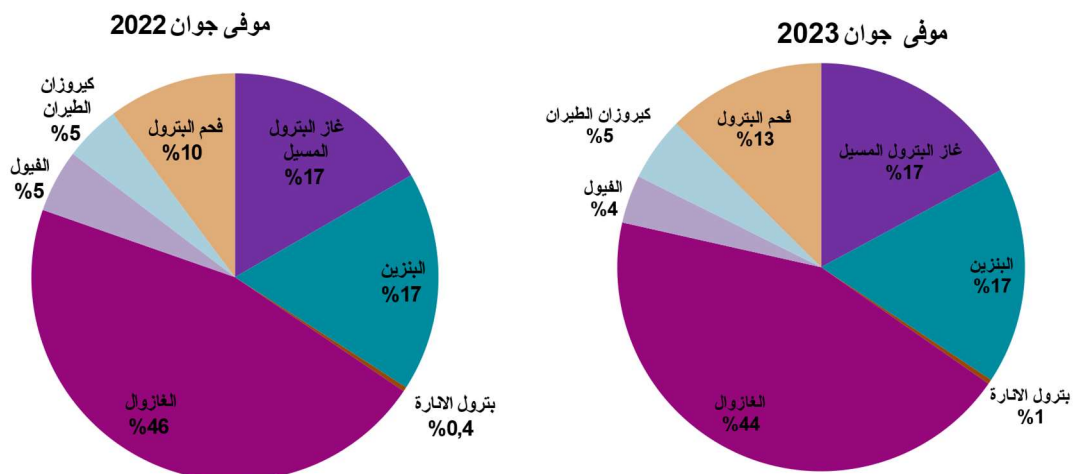


التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي **65%**. وبالتوازي، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات انخفاضا بنسبة **11%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022.

الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك **المواد البترولية** انخفاضا بنسبة **4%** إلى موفى شهر جوان 2023 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا بـ **5%** في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا بـ **8%** وتجدر الإشارة الى أنّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة **11%** إلى موفى جوان 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية



بلغ إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر جوان 2023 حوالي **8470 جيغواط ساعة** مسجلة بذلك انخفاضا بـ **8%** مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة فيما سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي انخفاضا بنسبة **5%**. 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 : جيغواط ساعة

موفى جوان		
النمو (%)	2023	2022
0%	8 367	8 386
213%	0,50	0,16
0%	8 172	8 191
-86%	1,0	7,3
2%	176	173
20%	17,96	15
-100%	0	706
-	16,2	0
0%	87	87
-8%	8470	9179
-87%	-3	-24
21%	1 141	941
-	0	0
-5%	9608	10096

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

التبادل

التوريد (الجزائر)

التصدير (ليبيا)

التزود الجملي (**)

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل+التوريد-التصدير

(1) أرقام وقتية