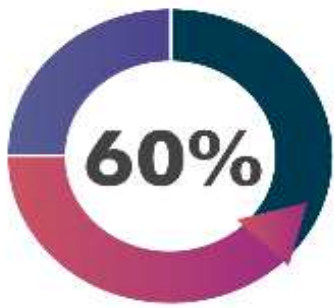


الوضع الطاقي

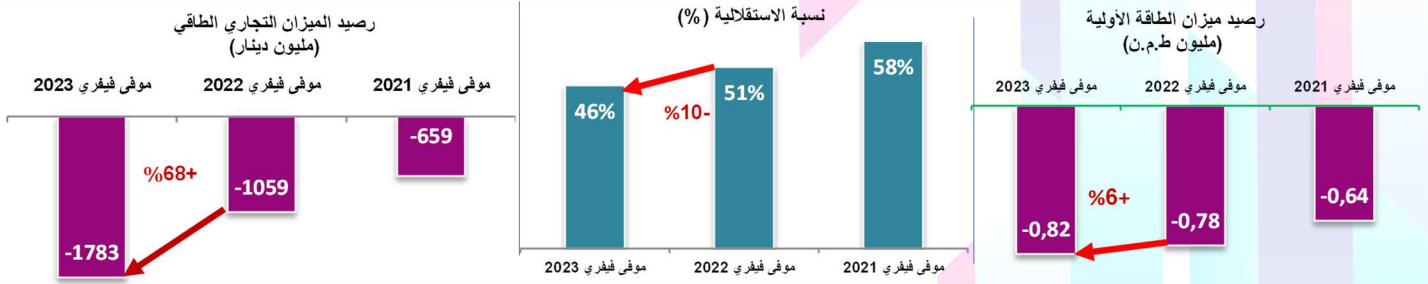
النشرية الشهرية – فيفوي 2023

تاريخ الإصدار: 7 أفريل 2023



أهم المؤشرات خلال شهر فيفري 2023

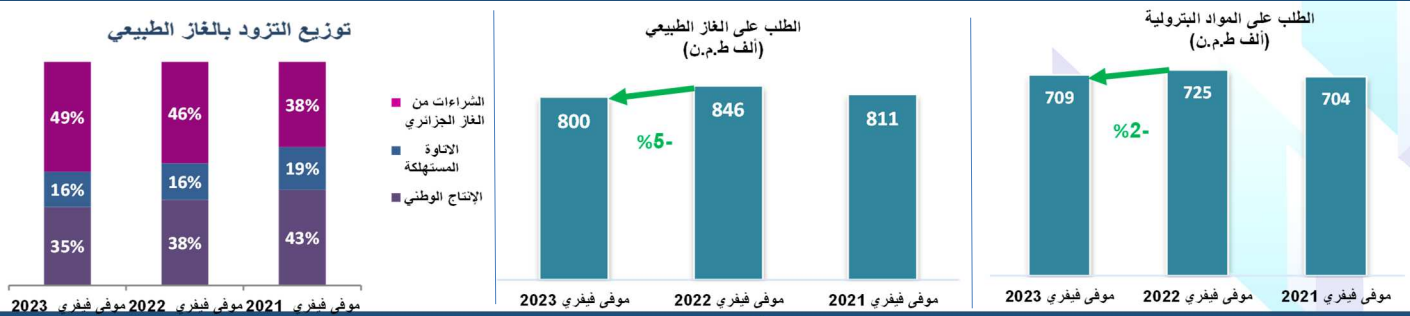
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



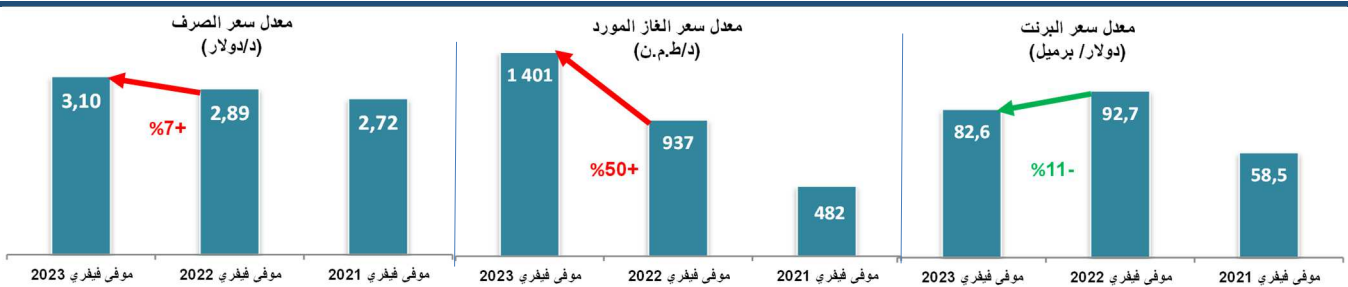
الطلب على المحروقات



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



الى موفى شهر فيفري 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 فيفري		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 طن. من بالقيمة الحرارية الدنيا			
إلى موفى فيفري			
النمو (%)	2023	2022	
-14%	694	803	الموارد الجملية المتاحة
-15%	250	294	النفط (1)(*)
49%	23	15	سوائل الغاز (2)
-14%	416	486	الغاز الطبيعي
-13%	281	323	الإنتاج
-18%	135	163	الأتوة الجملية على عبور الغاز الجزائري
-24%	5,2	6,8	الكهرباء الأولية
-4%	1515	1578	الطلب الجمل
-2%	709	725	مواد بترولية
-5%	800	846	الغاز الطبيعي
-24%	5	7	الكهرباء الأولية
الرصيد			
-821	-775		بحسب الأتوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
-955	-938		بدون حسب الأتوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طقي (وايت سييريت، الزيوت و القطران بحسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الا كمية الغاز التجاري الجاف (1) نفط خام مكثفت قياس (2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول، سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقياس			

بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والأتوة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر فيفري 2023، **0.69 مليون طن مكافئ نفط** مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة **14%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطني من النفط الخام والغاز الطبيعي.

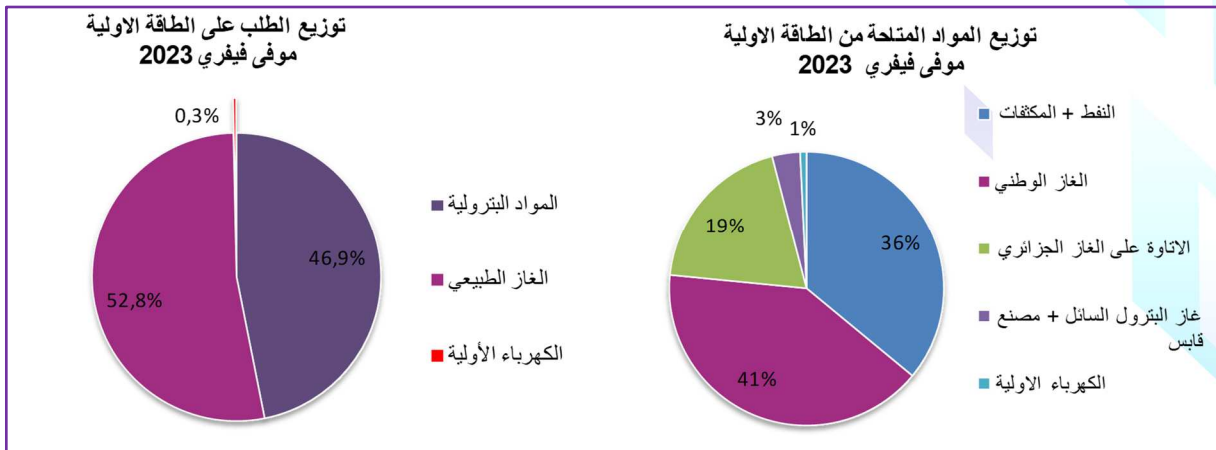
في المقابل، بلغ **الطلب الجمل على الطاقة الأولية**، **1.5 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر فيفري 2023 مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **4%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على

المواد البترولية انخفضا طفيفا بـ2%. فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا بـ5% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

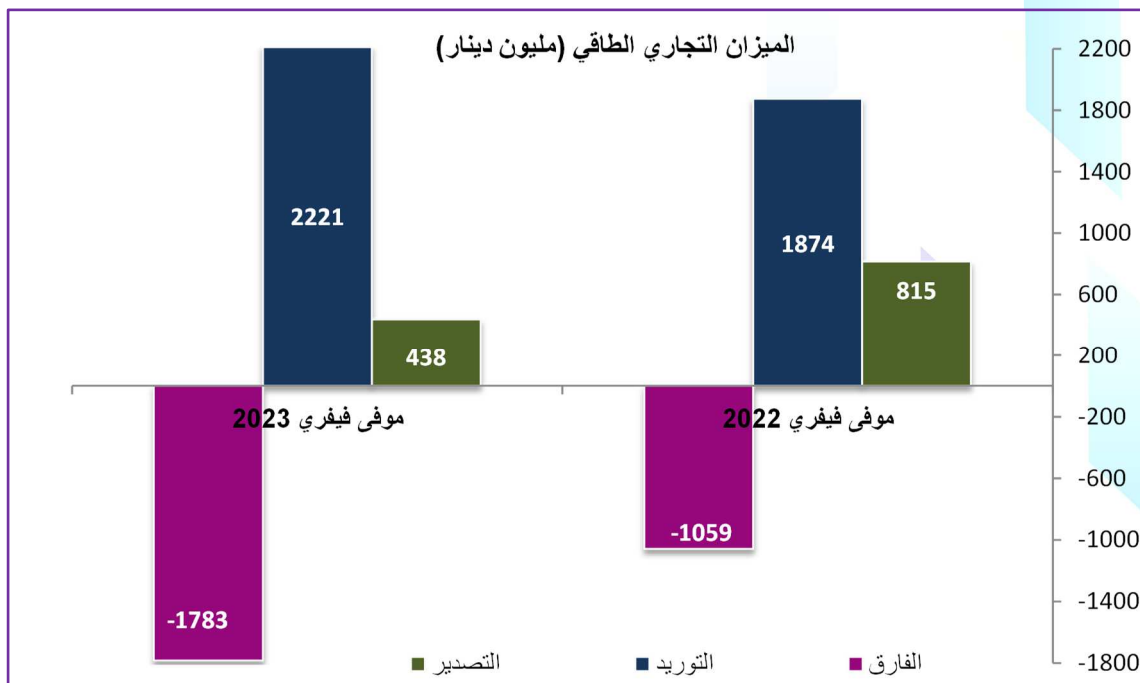
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى محدودية توفره مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزا بـ **0.82 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر فيفري 2023 مقابل عجز بـ **0.78 مليون طن مكافئ نفط** خلال نفس الفترة من سنة 2022 أي بارتفاع بنسبة 6%.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت انخفاضا لتستقر في حدود **46%** إلى موفى شهر فيفري 2023 مقابل **51%** إلى موفى شهر فيفري 2022.



سجلت **الصادرات انخفاضاً** في القيمة بنسبة **46%** مقابل ارتفاع في **الواردات** بنسبة **17%** وخاصة على مستوى واردات الغاز الطبيعي الذي ارتفع الى موفى فيفري **2023** بنسبة **3%** من حيث الكمية وبنسبة **54%** من حيث القيمة. وتجدر الإشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **ارتفاعاً** الى موفى فيفري **2023 بالمقارنة** بالسنة الماضية حيث بلغ **1783 مليون دينار** مقابل **1059 مليون دينار**، أي **زيادة بنسبة 66%** فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات **20%** مع نهاية شهر فيفري **2023** مقابل **44%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

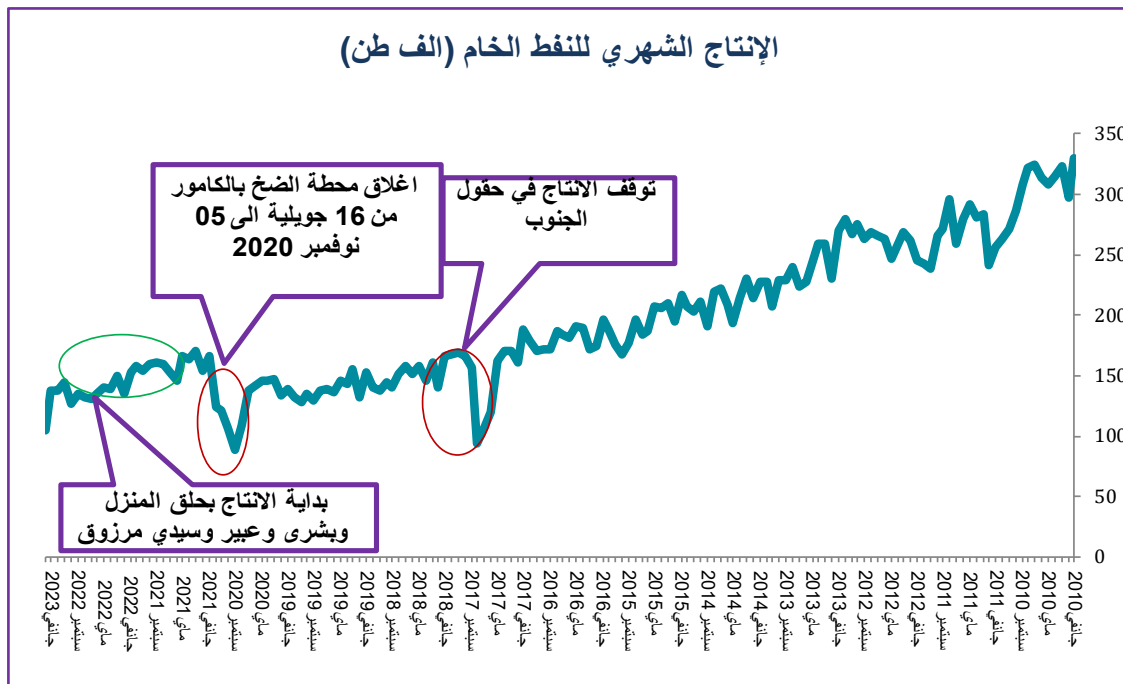


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر فيفري 2023 حوالي 0.25 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 16% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 حيث بلغ حوالي 0.29 مليون طن مكافئ نفط.

فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 23 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر فيفري 2023 مقابل 15 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022 مسجلا ارتفاعا بنسبة 49% وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقابس لإجراء عمليات الصيانة خلال شهر جانفي 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:

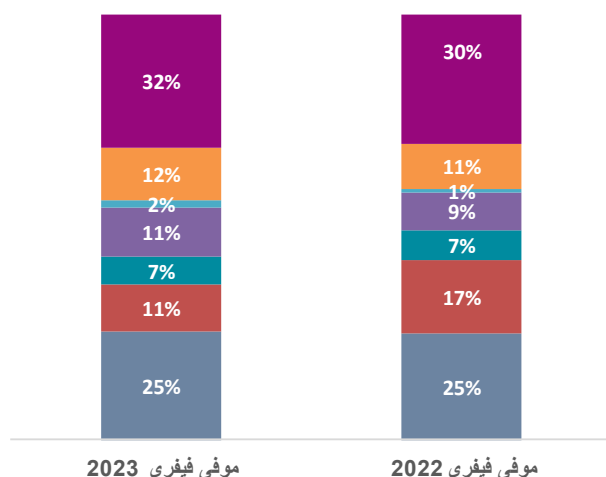
سجل إنتاج الغاز التجاري الجاف إلى موفى فيفري 2023 تراجعاً مقارنة بنفس المدة من سنة 2022 بنسبة 13% إذ بلغ حوالي 0.28 مليون طن موازي نفط مقابل 0.32 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في إنتاج أهم الحقول.

موارد الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية الصافية

على موفى فيفري				
النمو (%)	2023	2022		
-14%	416	486	الإنتاج الوطني + الاتوة على الغاز الجزائري	
-13%	281	323	الإنتاج الوطني**	
-11%	71	80	ميسكار	
-45%	31	56	الغاز التجاري بلجنوب*	
-17%	19	23	غاز شرقي	
12%	32	28	صدربعل	
129%	6	3	معمورة و بركة	
-3%	34	35	الفرانتيق-بافل - طرفة وصيرية وغريب وسيدي مرزوق	
-9%	89	98	نؤارة	
-18%	135	163	الاتوة على الغاز الجزائري	
3%	395	385	الشراءات	
			*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 الإنتاج الوطني من الغاز الطبيعي



يوضح الرسم التالي هيكلية

الإنتاج الشهري للغاز

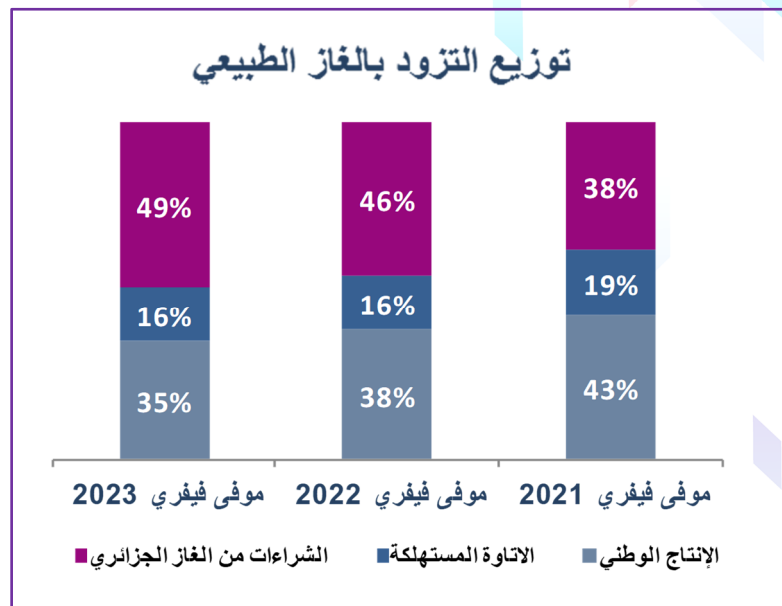
التجاري الجاف حسب

الحقول إلى موفى فيفري

2022 وفيفري 2023.

وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة انخفاضاً بنسبة **18%** إلى موفى فيفري **2023** لتبلغ **135** ألف طن مكافئ نفط.

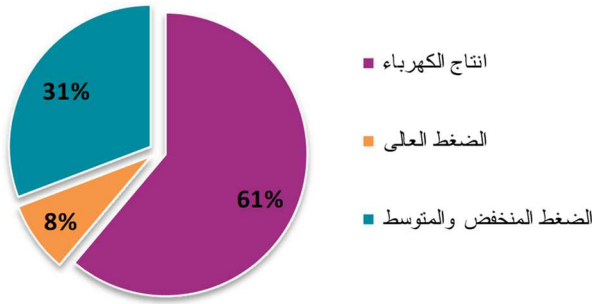
كما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعاً بنسبة **3%** إلى موفى فيفري **2023** لتبلغ **395** ألف طن موازي نفط.



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** إلى موفى فيفري 2023، **0.8 مليون ط.م.ن** مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **5%** وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا

توزيع الطلب على الغاز
موفى فيفري 2023

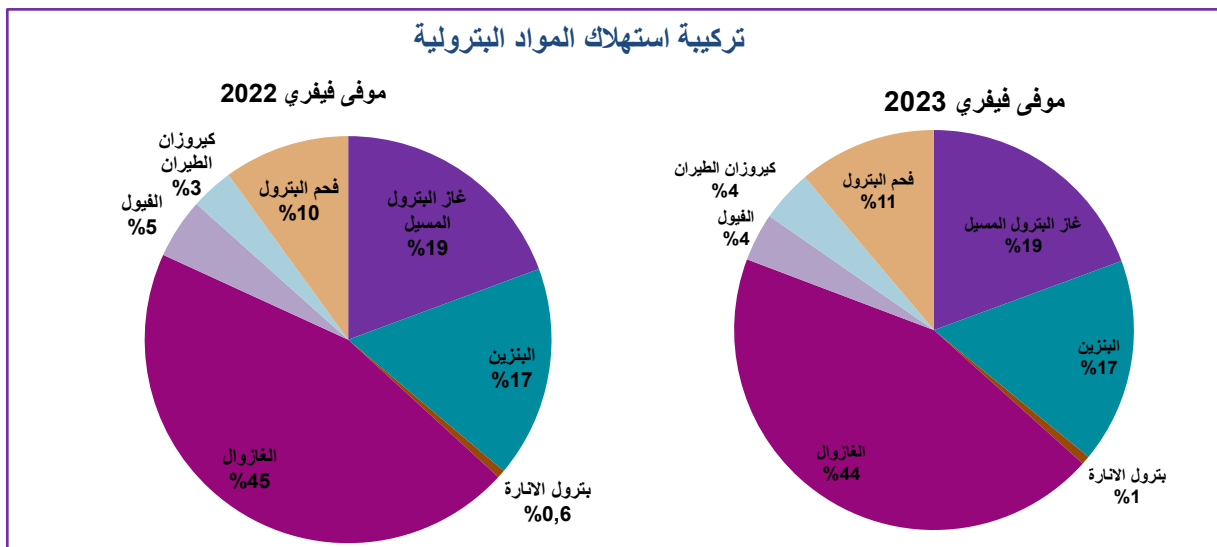


بنسبة **6%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي **61%**. وفي المقابل، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات انخفاضا بنسبة **5%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022.

الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك **المواد البترولية** انخفاضا بنسبة **2%** إلى موفى شهر فيفري 2023 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا بـ **3%** في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا بـ **4%** وتجدر الإشارة الى أنّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة **22%** إلى موفى فيفري 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية



بلغ إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر فيفري 2023 حوالي **2897 جيغاواط ساعة** مسجلة بذلك ارتفاعا طفيفا بنسبة 1% مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة كما سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي ارتفاعا طفيفا أيضا بنسبة 1%. 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 فيفري		
النمو (%)	2023	2022
6%	2 864	2 693
0%	0,02	0,02
7%	2 806	2 614
-50%	0,6	1,1
-28%	52	72
4%	5,21	5
-100%	0	154
-	2,5	0
0%	30	30
1%	2897	2877
-91%	1	8
8%	402	372
-	0	0
1%	3300	3257

الشركة التونسية للكهرباء و الغاز

فيول + غازوال

غاز طبيعي

الطاقة المائية

الطاقة الهوائية

الطاقة الشمسية

المنتجين الخواص (غاز طبيعي)

المنتجين الخواص (طاقة شمسية)⁽¹⁾

الشراعات

الإنتاج الجملي

التبادل

التوريد (الجزائر)

التصدير (ليبيا)

التزود الجملي (**)

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير

(1) أرقام وقتية