الجمهورية التونسية

وزارة الصناعة والمناجم والطاقة

الادارة العامة للإستراتيجيات واليقظة

المرصد الوطني للطاقة والمناجم

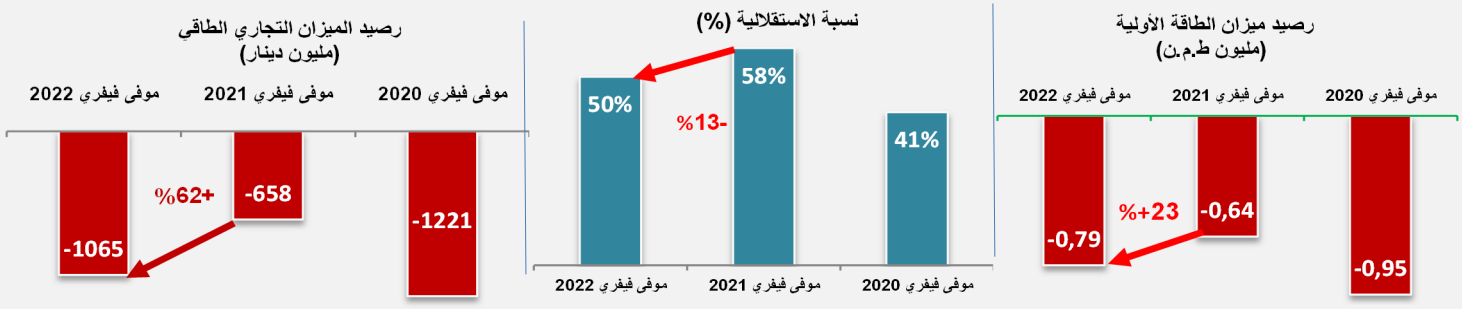
# الوضع الطاقي

## النشرية الشهرية – فيفري 2022

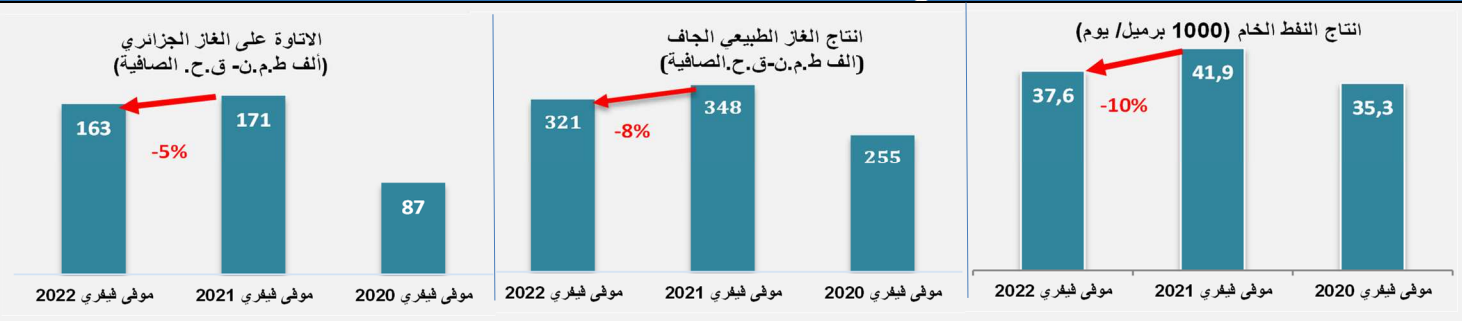
تاريخ الإصدار: 13 افريل 2022

# أهم المؤشرات الى موفى شهر فيفري 2022

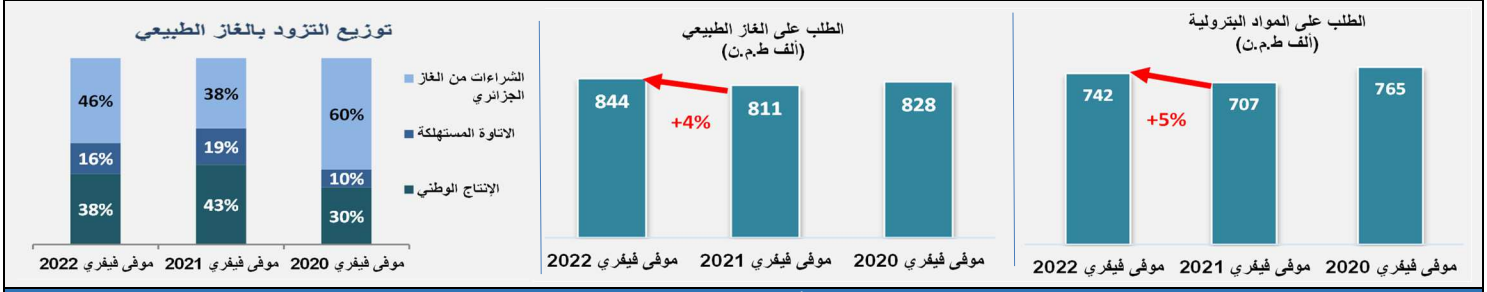
## ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية




## انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري

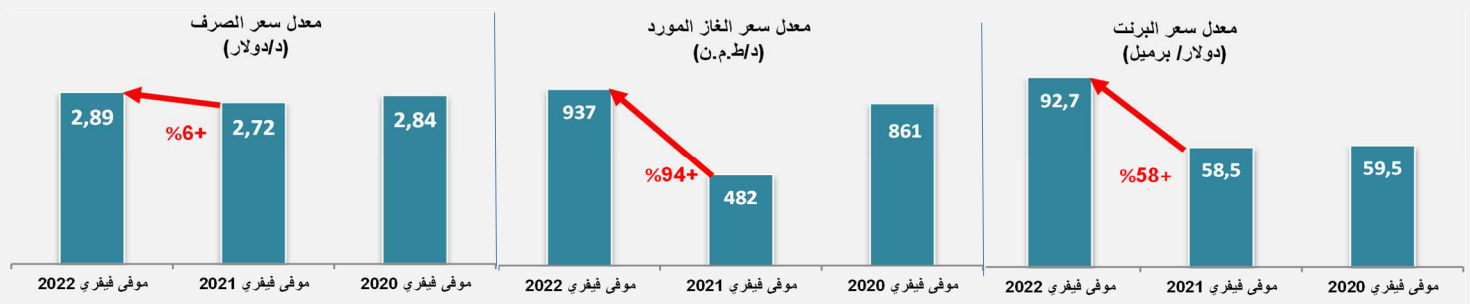



## الطلب على المحروقات




## الاستكشاف والتطوير

## الأسعار والصرف



الى موفى شهر فيفري **2022**:

- **19** رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- **57** امتياز استغلال منها **45** طور الانتاج

| | إنجـازات 2021 | الى موفى فيفري | |
|---|---|---|---|
| | | 2021 | 2022 |
| عدد الرخص الممنوحة | 0 | 0 | 0 |
| عدد الرخص الملغاة | 5 | 1 | 0 |
| العدد الجملي للرخص | 19 | 23 | 19 |
| عدد الآبـار الاستكشـافية | 2 | 0 | 0 |
| عدد الآبـار التطويريـة | 4 | 0 | 1 |
| عدد الاكتشـافات | 1 | 0 | 0 |

## مـيزان الطاقـة الأوليـة

الوحدة: ألف ط.م.ن بالقيمـة الحراريـة الـدنيا

| | الى موفى فيفري | | |
|---|---|---|---|
| | 2021 | 2022 | النمو (%) |
| **المـوارد الجمليـة المتاحـة** | **885** | **802** | **-9%** |
| **النفـط (1)** | 331 | 293 | -11% |
| **سـوائل الغـاز (2)** | 27 | 17 | -34% |
| **الغـاز الطبيعـي** | 519 | 485 | -7% |
| *الانتـاج* | *348* | *321* | *-8%* |
| *الأتـاوة الجملية علـى عبـور الغـاز الجزائري* | *171* | *163* | *-5%* |
| **الكهربـاء الأوليـة** | 9 | 7 | -24% |
| **الطلـب الجملـي** | **1526** | **1592** | **4%** |
| **مـواد بتروليـة** | 707 | 742 | 5% |
| **الغـاز الطبيعـي** | 811 | 844 | 4% |
| **الكهربـاء الأوليـة** | 9 | 7 | -24% |
| **الرصـيد** | | | |
| بالحتسـاب الأتـاوة على عبـور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنيـة | -641 | -790 | |
| بـدون حتسـاب الأتـاوة على عبـور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنيـة | -812 | -954 | |

*الطلب علـى الطاقـة دون احتسـاب الاسـتهلاك الغير طـاقي (وايت سـبيريت، الـزيوت و القطـران*

*يحتسب الغـاز فـي ميزان الطاقـة الأوليـة بالقيمـة الحراريـة الـدنيا، و لا تأخـذ بعين الاعتبـار الا كميـة الغـاز التجـاري الجـاف*

***(1)*** *نفط خـام +مكثفـات قـابس*

***(2)*** *سوائل الغـاز المنتجـة فـي الحقـول+سوائل الغـاز المنتجـة بمحطـة المعالجـة بقـابس*

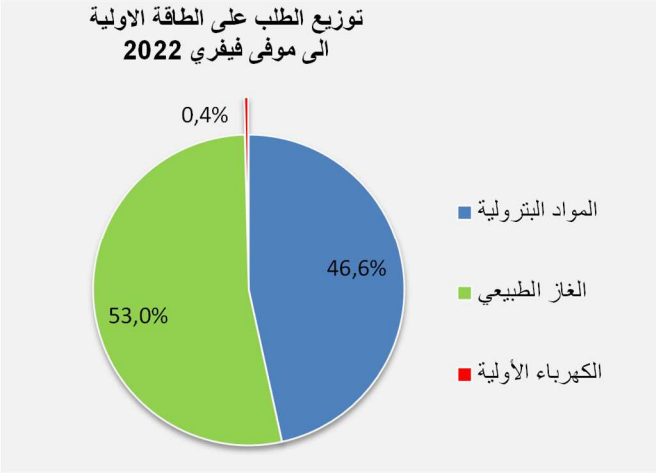
بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) خلال شهر فيفري **2022**، **0.8** مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة **9%** مقارنة بنفس الفترة من سنة **2021**. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطني من النفط الخام والغاز الطبيعي.

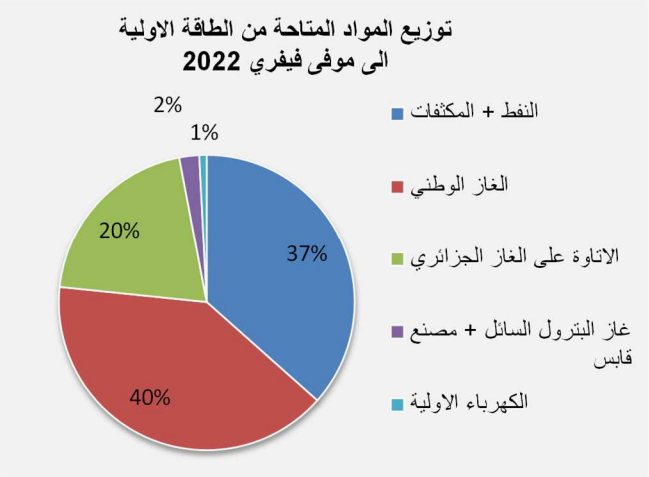
في المقابل، بلغ الطلب **الجملي على الطاقة الأولية، 1.6 مليون طن** مكافئ نفط خلال شهر فيفري **2022** مسجلا بذلك ارتفاعا بنسبة **4%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على المواد البترولية

ارتفاعا بـ **5%** وارتفع الطلب على الغاز الطبيعي بـ **4%** وذلك تبعا لعودة الأنشطة الاقتصادية تدريجيا لنسقها الطبيعي بعد الإجراءات المتخذة سابقا لمجابهة جائحة كورونا والتي اثرت بصفة مباشرة على استهلاك الطاقة.

وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزا بـ **0.8 مليون طن مكافئ نفط** الى موفى شهر فيفري **2022** مقابل عجز بـ**0.64** مليون طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة **2021** أي بارتفاع بنسبة **23%**.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت انخفاضا لتبلغ **50%** الى موفى فيفري **2022** مقابل **58%** خلال نفس الفترة من سنة **2021**.

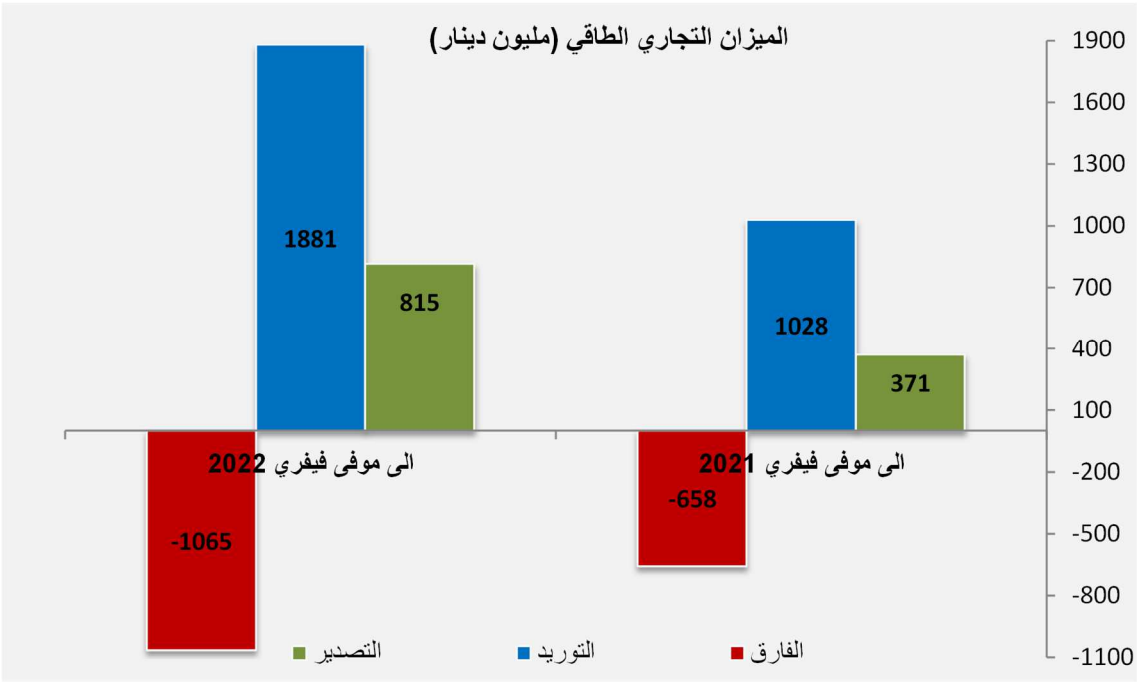


# الميزان التجاري الطاقي

سجلت **الصادرات** ارتفاعا في القيمة بنسبة **120٪** وفي **الواردات** بنسبة **83٪** وخاصة على مستوى واردات الغاز الطبيعي الذي ارتفع الى موفى شهر فيفري **2022** بنسبة **25%** من حيث الكمية وبنسبة **143%** من حيث القيمة.

وتجدر الاشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقي** سجل **ارتفاعا** خلال شهر فيفري لسنة **2022** بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ **1065 مليون** دينار مقابل **658** مليون دينار، أي **بزيادة بنسبة 62٪** فيما مرّت نسبة تغطية الواردات للصادرات من **36٪** الى حدود **43٪**.

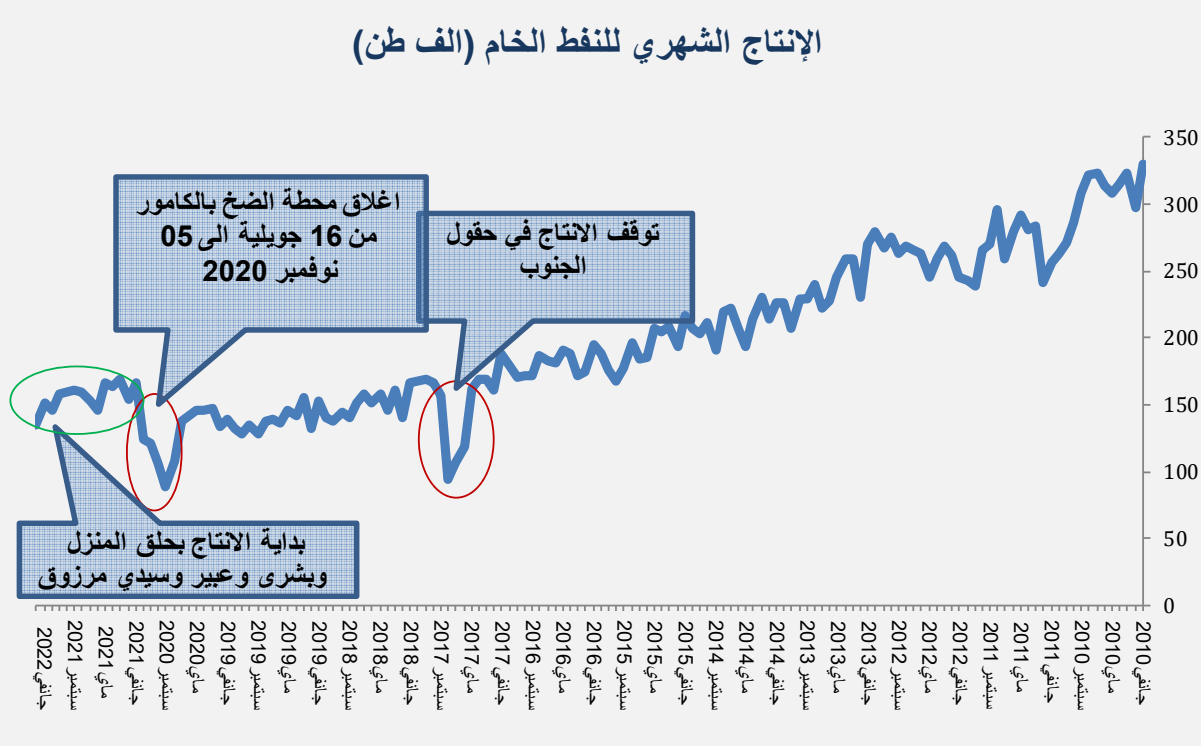


**إنتاج النفط الخام:**

بلغ **الإنتاج الوطني للنفط** الى موفى شهر فيفري **2021** حوالي **0.29 مليون طن مكافئ نفط** مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **11%** مقارنة بنفس الفترة من سنة **2021** حيث بلغ حوالي **0.33** مليون طن مكافئ نفط.

كما بلغ **إنتاج سوائل الغاز** (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي **17 آلاف طن مكافئ نفط** الى موفى شهر فيفري **2021** مقابل **27** ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة **2021** مسجلا انخفاضا بنسبة **34%** وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقابس لأجراء عمليات الصيانة.

وقد شهد قطاع استكشاف وإنتاج وتطوير المحروقات تحديات هامة خلال 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 نظرا لنفاذ طاقة الخزن مع الإشارة الى رجوع الإنتاج تدريجيا إثر التوصل الى اتفاق مع المحتجين وإعادة فتح محطة الضخ بالكامور يوم **6 نوفمبر 2020**. ومع بداية سنة **2021**، دخل امتياز حلق المنزل حيّز الإنتاج إثر حلّ الاشكاليات القانونية والتقنية التي شهدها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نوارة مما اثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وانّه لم يتم خلال شهر فيفري **2022** حفر أي بئر استكشافية و بالمقابل تم حفر بئر تطويرية جديدة.



## إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل **انتاج الغاز** التجاري الجاف الى موفى شهر فيفري **2022** تراجعا مقارنة بنفس الفترة من سنة **2021** بنسبة **8%** إذ بلغ حوالي **0.32** مليون طن موازي نفط مقابل **0.35** مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة **2021**. ويعود هذا أساسا إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول. وقد شهد شهر مارس **2021** دخول حقلي عبير وبشرى الغازيتين حيز الإنتاج. كما تجدر الإشارة الى تحسن الإنتاج مع بداية سنة **2022** في بعض الحقول على غرار *حقول* الجنوب.

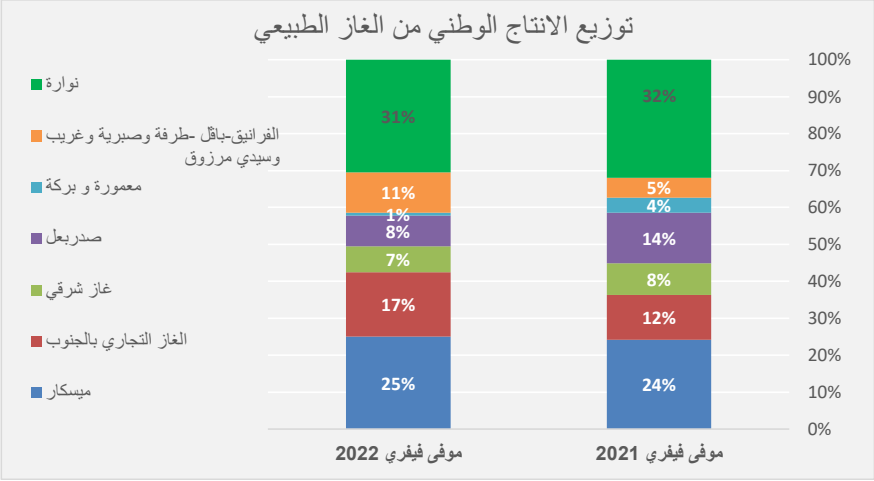
**موارد الغاز الطبيعي****

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

| | الى موفى فيفري | | |
|---|---|---|---|
| | 2021 | 2022 | النمو (%) |
| الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزائري | 519 | 485 | -7% |
| الإنتاج الوطني ** | 348 | 321 | -8% |
| ميسكار | 84 | 80 | -5% |
| الغاز التجاري بالجنوب* | 42 | 56 | 33% |
| غاز شرقي | 30 | 23 | -24% |
| صدربل | 48 | 27 | -44% |
| معمورة و بركة | 14 | 3 | -83% |
| الفرانيق-باقل -طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق | 19 | 35 | 87% |
| نوارة | 111 | 98 | -12% |
| الاتاوة على الغاز الجزائري | 171 | 163 | -5% |
| الشراءات | 308 | 385 | 25% |

*الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزار وجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرّة وعناقيد شرقي وبشرى وعبير

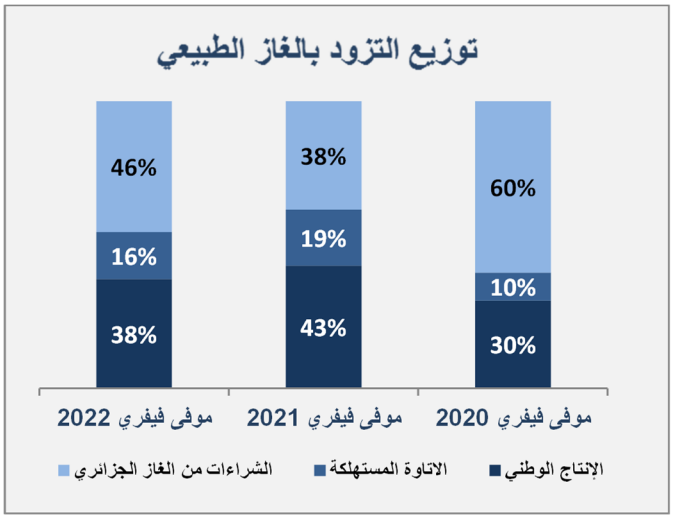
** انتاج الغاز التجاري الجاف




يوضح الرسم التالي هيكلة الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى شهر فيفري **2021** و**2022**.

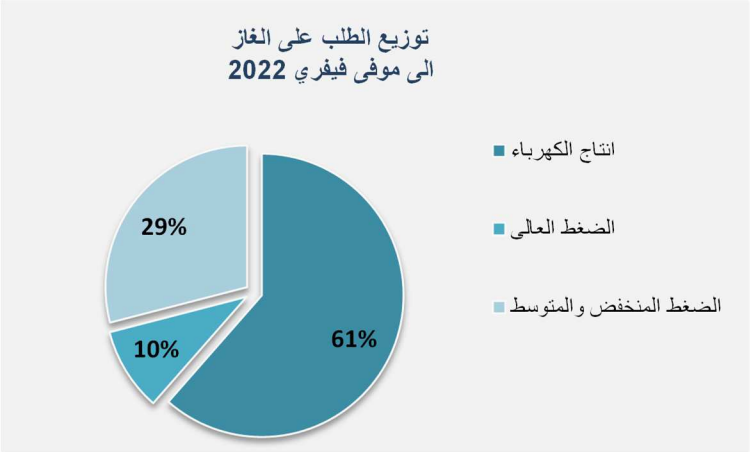
كما شهدت **كميات الاتاوة الجمليّة انخفاضا** بنسبة **5٪** الى موفى شهر فيفري من سنة **2022** لتبلغ **163** ألف طن مكافي نفط.

كما شهدت **الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعا بنسبة 25%** خلال شهر فيفري من سنة **2022** لتبلغ **385** ألف طن موازي نفط.



## الطلب على الغاز الطبيعي:

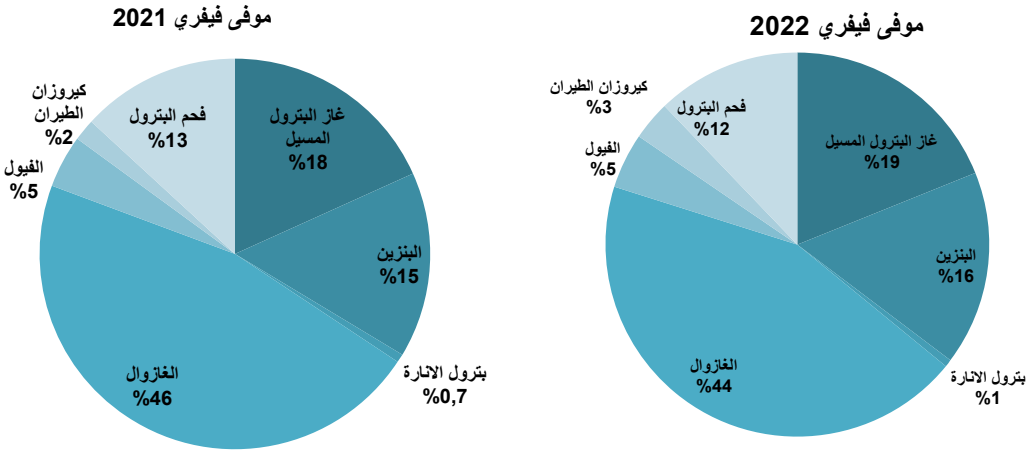
بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** خلال شهر فيفري **2202**، **0.85** مليون ط.م.ن مقابل **0.81** مليون ط.م.ن خلال نفس الفترة من سنة **2021** مسجلا **ارتفاعا بـ 4** %. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا **بـ4%** مقارنة بنفس الفترة من سنة **2021**. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي **61**%. وفي المقابل، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات ارتفاعا بنسبة **21%** مقارنة بنفس الفترة من سنة **2021**.




## الطلب على المواد البترولية

ارتفع استهلاك **المواد البترولية** الى موفى شهر فيفري **2022** **بنسبة 5**٪ بالمقارنة بنفس الفترة لسنة **2021** وقد سجل استهلاك البنزين ارتفاعا بـ **12**٪ في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا طفيفا بـ**1**٪ مع بداية العودة الاقتصادية الطبيعية إثر تداعيات مجابهة الموجة الثانية من جائحة كورونا على التنقل وآثار سياسة العزل والتوقي بصفة عامة على الأنشطة الاقتصادية الوطنية. وتجدر الإشارة الى ان استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة **91**٪ الى موفى شهر فيفري **2022** حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية



بلغ **إنتاج الكهرباء** الى موفى شهر فيفري **2022** حوالي **2875 جيغاوط ساعة** مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة **7%** مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة في حين سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي ارتفاعا بنسبة **7%**. فيما بلغ التزود الجملي ارتفاعا بنسبة **4%**. وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على **الغاز الطبيعي** لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بأكثر من **97%** وتؤمن **الشركة التونسية للكهرباء والغاز** **94%** من الإنتاج فيما يمثل الخواص **6%**.

وتجدر الإشارة الى **الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء** حيث ساهمت في تغطية **11%** من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

## انتاج الكهرباء (*)

*الوحدة : جيغاواط ساعة*

| | الى موفى فيفري | | |
|---|---|---|---|
| | 2021 | 2022 | النمو (%) |
| **الشركة التونسية للكهرباء و الغاز** | **2 506** | **2 690** | **7%** |
| فيول + غازوال | 0 | 0,02 | 669% |
| غاز طبيعي | 2 407 | 2 614 | 9% |
| الطاقة المائية | 3 | 1 | -61% |
| الطاقة الهوائية | 96 | 72 | -25% |
| الطاقة الشمسية | 0 | 2,16 | - |
| **المنتجين الخواص (غاز طبيعي)** | **547** | **154** | **-72%** |
| **الشراءات** | **31** | **31** | **0%** |
| **الإنتاج الجملي** | **3 084** | **2 875** | **-7%** |
| **التبادل** | **0** | **8** | **-** |
| **التوريد (الجزائر)** | **0** | **372** | **-** |
| **التصدير (ليبيا)** | **33** | **0** | **-** |
| **التزود الجملي (**)** | **3 051** | **3 255** | **7%** |

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير