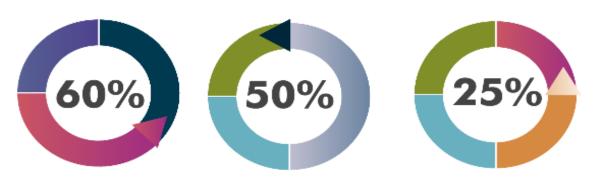
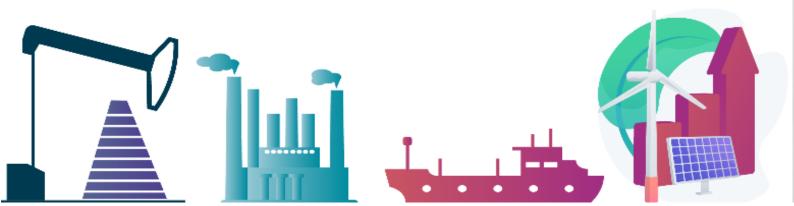
الجمهورية التونسية وزارة الصناعة والمناجم والطاقة الادارة العامة للاستراتيجيات واليقظة المرصد الوطني للطاقة والمناجم

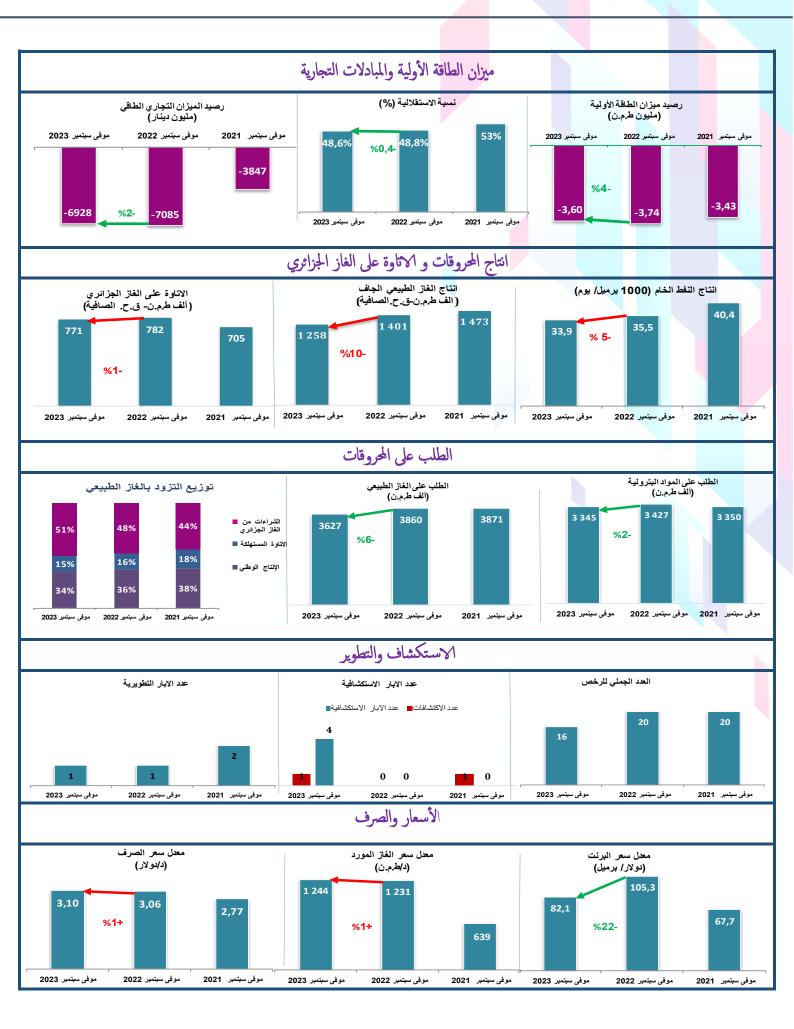
الوضع الطاقي النشرية الشهرية – سبتمبر 2023

تاريخ الإصدار: 31-2023





أهم المؤشرات خلال التسعة أشهر الأولى من سنة 2023



الى موفى سبتمبر 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

ں سبتمبر 2023	الى موفر 2022	إنجازات 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
1	1	1	عدد الآبار التطويرية
1	0	0	عدد الاكتشافات

ميزان الط			
		الوحدة : ألف ط م ن بـ	بالقيمة الحر ارية الدنيا
		إلى موفى سبتمبر	
	2022	2023	المنمو (%)
لموارد الجملية المتاحة	3568	3402	-5%
(*)(1) (*)	1278	1225	-4%
سوانل المغاز ^{(2)(*)}	84	121	44%
الغاز الطبيعي	2182	2029	-7%
الإنتاج	1401	1258	-10%
الأتاوة الجملية على عبور الغاز الجزائري	782	771	-1%
لكهرباء الأولية	24	27	11%
لطلب الجملي	7310	6999	-4%
مواد بترولية	3427	3345	-2%
لغاز الطبيعي	3860	3627	-6%
لكهرباء الأولية	24	27	11%
لرصيد			
told had have the house the second test	2742	2507	
بلحتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية	-3742	-3597	
دون حتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية	-4524	-4367	

الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقي (وايت سبيريت، الزيوت و القطران

يحتسب الغاز في ميز ان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الا كمية الغاز التجاري الجاف

(1) نفط خام +مكثفات قابس

(2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول+ سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقابس

(*) معطيات تقديرية لشهر سبتمبر 2023

بلغت الموارد الوطنية من الطاقة الأولية (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر سبتمبر 3.4 د 2022، 3.4 مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 5% 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، 7 مليون طن مكافئ نفط إلى موفى شهر سبتمبر 2023 مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 4% بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على

المواد البترولية انخفاضا بـ2% فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا بنسبة 6% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

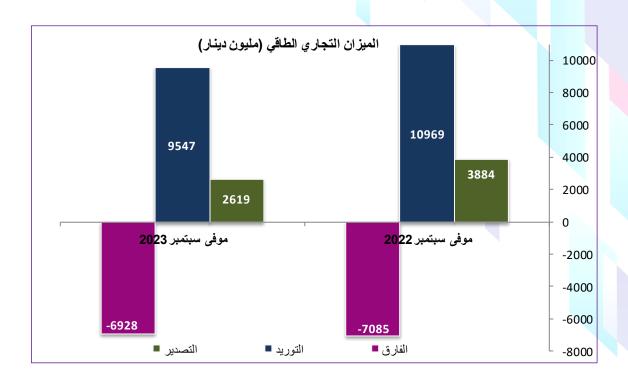
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى محدودية توفره مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل ميزان الطاقة، عجزا بـ3.6 مليون طن مكافئ نفط إلى موفى شهر سبتمبر 2023 مسجلا انخفاضا بنسبة 4% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.

اما بخصوص نسبة الاستقلالية الطاقية (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت شبه استقرار في حدود 49% إلى موفى شهر سبتمبر 2023.



سجلت الصادرات انخفاضا في القيمة بنسبة 33% مقابل انخفاض في الواردات بنسبة 13% وخاصة على مستوى واردات النفط الخام الذي انخفض الى موفى سبتمبر 2023 بنسبة 45% من حيث القيمة. وتجدر الاشارة الى ان عجز الميزان التجاري الطاقي سجل إنخفاضا طفيفا الى موفى سبتمبر 2023 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ 6928 مليون دينار مقابل 7085 مليون دينار ، أي بانخفاضا بنسبة 2% فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات 27% مع نهاية شهر جويلية 2023 مقابل 35% خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

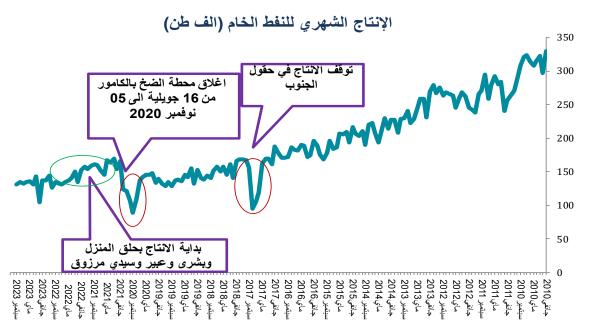


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر سبتمبر حوالي 1.21 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 5% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 حيث بلغ حوالي 1.27 مليون طن مكافئ نفط.

فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 121 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر سبتمبر 2023 مقابل 84 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022 مسجلا ارتفاعا بنسبة 44% وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقابس 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 شهدها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نوارة مما أثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وانّه 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 "برج الخضراء". "الواحة". وخلال شهر جويلية 2023 تم حفر بئرين استكشافيين جديدين برخصتي " برج الخضراء " وانطلاقا من شهر جويلية 2023 تم الشروع في حفر بئرين استكشافيين جديدين برخصت "نوارة".



إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل انتاج الغاز التجاري الجاف إلى موفي سبتمبر 2023 تراجعا مقارنة بنفس المدة من سنة 2022 بنسبة 10 % إذ بلغ حوالي 1.26 مليون طن موازي نفط مقابل 1.4 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022. ويعود هذا أساسا إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول.

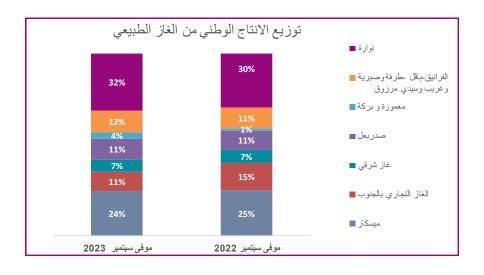
موارد الغاز الطبيعى **

الوحدة : ألف ط م ن بالقيمة الحر ارية الصافية

	، سبتمبر	الى موفى
النمو (%)	2023	2022

-7%	2029	2182	الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزانري
-10%	1 258	1 401	الإنتاج الوطني **
-12%	306	347	میسکار
-36%	134	211	الغاز التجاري بالجنوب*
-13%	86	99	غاز شرقي
-7%	140	151	صدريغل
167%	45	17	معمورة و بركة
-6%	149	159	الفرانيق بافل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق
-5%	397	417	نوارة
-1%	771	782	الاتاوة على الغاز الجزائري
-1%	1845	1857	الشراءات

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



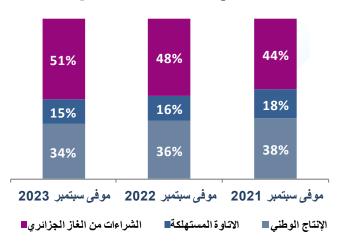
يوضح الرسم التالي هيكلة الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى سبتمبر 2023 و سبتمبر 2023.

^{**} انتاج الغاز التجاري الجاف

وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة إنخفاضا بـ 1% إلى موفى سبتمبر 2023 لتبلغ 771 ألف طن مكافئ نفط مقابل 782 ألف طن مكافئ نفط مقابل 782 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

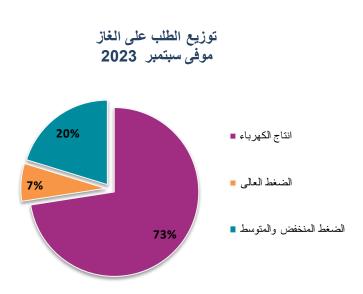
فيما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري انخفاضا بنسبة 1% إلى موفى سبتمبر 2023 لتبلغ 1845 ألف طن موازي نفط.





الطلب على الغاز الطبيعي:

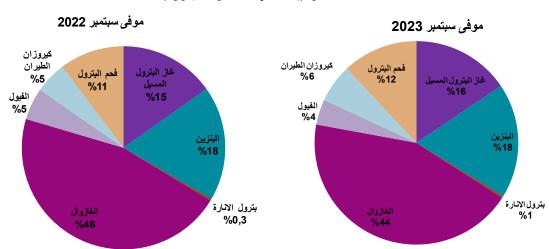
بلغ الطلب على الغاز الطبيعي إلى موفى سبتمبر 2023، 3.6 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 6% وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة 5% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من



الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 73%. وبالتوازي، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات انخفاضا بنسبة 10% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022.

الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك المواد البترولية انخفاضا بنسبة 2٪ إلى موفى شهر سبتمبر 2023 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا بـ 2٪ في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا بـ 7٪ وتجدر الإشارة الى انّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 18٪ إلى موفى سبتمبر 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطنى والدولى عودة تدريجية الى النسق العادي.



تركيبة استهلاك المواد البترولية

بلغ إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر سبتمبر 2023 حوالي 15048 جيغاوط ساعة مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة بدلاً بنسبة 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 15% من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

انتاج الكهرباء (*)

الوحدة: حيغاواط ساعة

		الوحدة : جيغاواط		
		موف <i>ی</i> سبتمبر		
	2022	2023	النمو (%)	
ركة التونسية للكهرباء و الغاز	14 613	14 894	2%	
ول + غازوال	0,17	0,10	-41%	
از طبيعي	14 333	14 611	2%	
طاقة المائية	13,3	7,3	-45%	
طاقة الهوائية	243	247	2%	
طاقة الشمسية	23	28,30	23%	
نتجين الخواص (غاز طبيعي)	706	0	-100%	
نتجين الخواص (طاقة شمسية) ⁽¹⁾	0	28,1	-	
راءات	126	126	0%	
تاج الجملي	15445	15048	-3%	
ادل	-22	-2	-91%	
ريد (الجزائر + ليبيا)	1 933	1 938	0%	
مدیر (لیبیا)	0	0	-	
زود الجملي (**)	17355	16984	-2%	
ن اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء				
لإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير				
رقام وقتية				