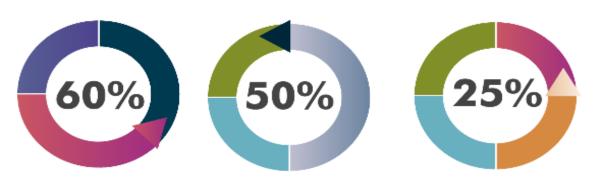
الجمهورية التونسية وزارة الصناعة والمناجم والطاقة الادارة العامة للاستراتيجيات واليقظة المرصد الوطني للطاقة والمناجم

الوضع الطاقي النشرية الشهرية – جويلية 2023

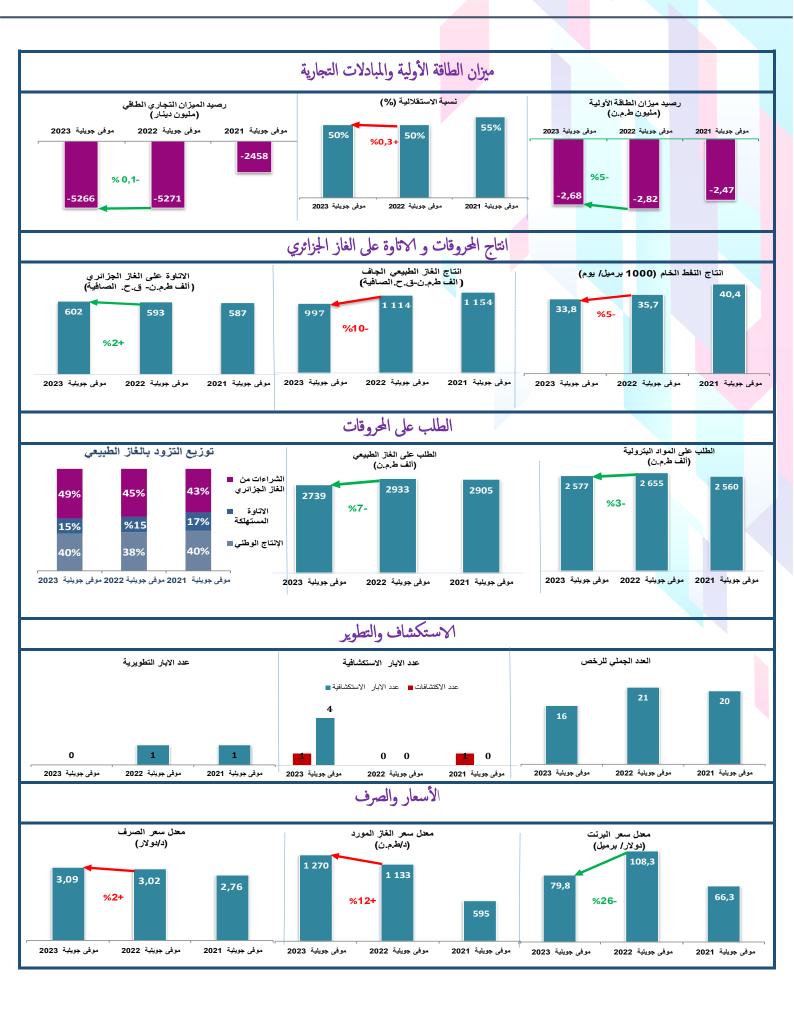
تاريخ الإصدار:21 سبتمبر 2023







أهم المؤشرات خلال السبعة أشهر الأولى من سنة 2023



الى موفى شهر جويلية 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

, جويلية 2023	الى موفى 2022	إنجازات 2022	
1	2	2	عدد الرخص الممنوحة
1	0	5	عدد الرخص الملغاة
16	21	16	العدد الجملي للرخص
4	0	0	عدد الآبار الاستكشافية
0	1	1	عدد الآبار التطويرية
0	0	0	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأ			
		الوحدة : ألف ط.م.ن با	بالقيمة الحر ارية الدنيا
	!	لى موفى جويلية	
	2022	2023	المنمو (%)
موارد الجملية المتاحة	2787	2661	-5%
(1) <u>bå;</u>	999	949	-5%
موانل المغاز ⁽²⁾	62	92	49%
نغاز الطبيعي	1707	1599	-6%
الإنتاج	1114	997	-10%
الأتاوة الجملية على عبور الغاز الجزائري	593	602	2%
كهرياء الأولية	19	21	10%
لطلب الجملي	5607	5337	-5%
واد بترولية	2655	2577	-3%
نغاز الطبيعي	2933	2739	-7%
كهرباء الأولية	19	21	10%
رصيد			
احتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية	-2820	-2676	[
دون حتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية	-3413	-3278	Γ

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

يحتسب الغاز في ميز ان الطاقة الأولية بالقيمة الحر ارية 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

بلغت الموارد الوطنية من الطاقة الأولية (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر جويلية 2022، 2.7 مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 5% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطنى من النفط الخام والغاز الطبيعي.

في المقابل، بلغ الطلب الجملي على الطاقة الأولية، 5.3 مليون طن مكافئ نفط إلى موفى شهر جويلية 2023 مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 5% بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على

المواد البترولية انخفاضا بـ3% فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا بنسبة 7% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

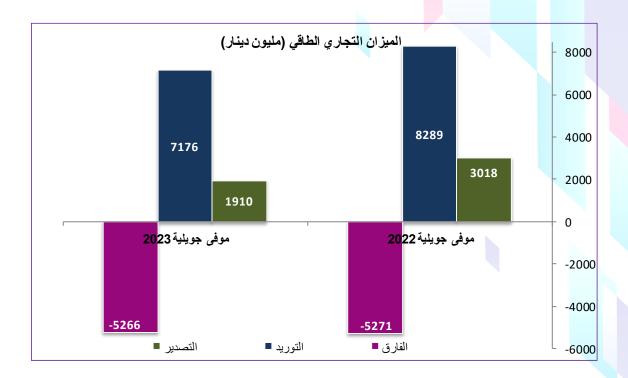
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى محدودية توفره مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل ميزان الطاقة، عجزا بـ2.7 مليون طن مكافئ نفط إلى موفى شهر جويلية 2023 مسجلا انخفاضا بنسبة 5% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.

اما بخصوص نسبة الاستقلالية الطاقية (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت شبه استقرار في حدود 50% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.



سجلت الصادرات انخفاضا في القيمة بنسبة 37٪ مقابل انخفاض في الواردات بنسبة 13٪ وخاصة على مستوى واردات النفط الخام الذي انخفض الى موفى جويلية 2023 بنسبة 41٪ من حيث القيمة. وتجدر الاشارة الى ان عجز الميزان التجاري الطاقي سجل شبه استقرار الى موفى جويلية 2023 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ 5266 مليون دينار مقابل 5271 مليون دينار، فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات 27٪ مع نهاية شهر جويلية 2023 مقابل 37٪ خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

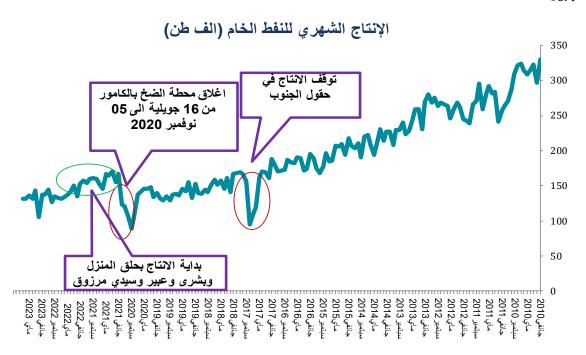


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر جويلية 2023 حوالي 0.95 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 6% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 حيث بلغ حوالي 1 مليون طن مكافئ نفط.

فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 92 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر جويلية 2023 مقابل 62 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 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 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 "برج الخضراء". "الواحة". وخلال شهر جايئي 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 "



إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل انتاج الغاز التجاري الجاف إلى موفي جويلية 2023 تراجعا مقارنة بنفس المدة من سنة 2022 بنسبة 10 % إذ بلغ حوالي 1 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022 ويعود هذا أساسا إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول.

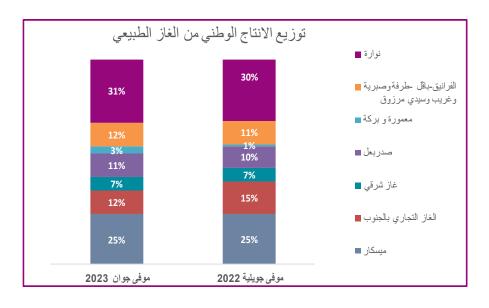
موارد الغاز الطبيعى **

الوحدة : ألف ط م ن بالقيمة الحر ارية الصافية

	الى موفى جويلية		
المنمو (%)	2023	2022	

الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزانري	1707	1599	-6%
الإنتاج الوطني **	1 114	997	-10%
میسکار	276	245	-11%
الغاز التجاري بالجنوب*	173	115	-33%
غاز شرقي	78	68	-13%
صدريعل	117	111	-5%
معمورة و بركة	11	35	223%
الفرانيق-بافل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	126	117	-7%
نوارة	334	306	-8%
الاتاوة على المغاز المجزانىري	593	602	2%
الشراءات	1382	1333	-4%

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



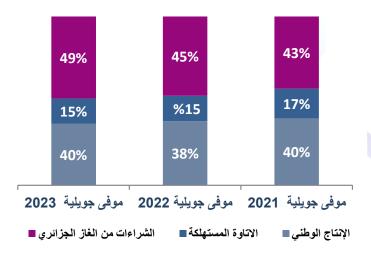
يوضح الرسم التالي هيكلة الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى جويلية 2022.

^{**} انتاج الغاز التجاري الجاف

وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة إرتفاعا بـ 2% إلى موفى جويلية 2023 لتبلغ 602 ألف طن مكافئ نفط مقابل 593 ألف طن مكافئ نفط مقابل 593 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

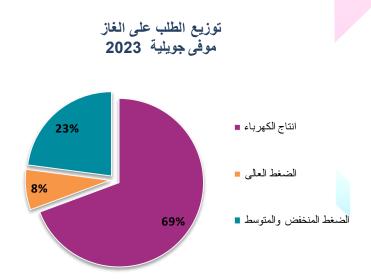
كما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري انخفاضا بنسبة 4% إلى موفى جويلية 2023 لتبلغ 1333 ألف طن موازي نفط.





الطلب على الغاز الطبيعي:

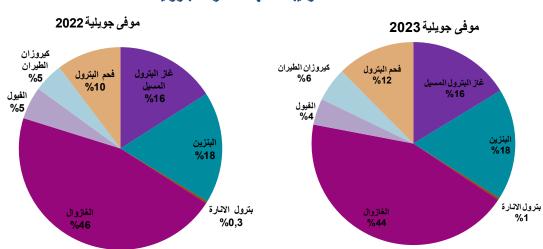
بلغ الطلب على الغاز الطبيعي إلى موفى جويلية 2023، 2.7 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 7% وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة 5% مقارنة بنفس الفترة من سنة محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا



الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 69%. 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 جويلية 2023 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا بـ 3٪ في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا بـ 7٪ وتجدر الإشارة الى انّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 12٪ إلى موفى جويلية 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.



تركيبة استهلاك المواد البترولية

بلغ إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر جويلية 2023 حوالي 10980 جيغاوط ساعة مسجلة بذلك انخفاضا بـ3% مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة فيما سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي انخفاضا 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.

انتاج الكهرباء (*)

		الوحدة : جيغاواط		
		موف <i>ی</i> جویلیة		
	2022	2023	النمو (%)	
كة التونسية للكهرباء و الغاز	10 558	10 859	3%	
ل + غازوال	0,16	0,06	-63%	
ز طبيعي	10 338	10 637	3%	
لماقة المائية	10,0	3,7	-63%	
لماقة الموائية	192	197	3%	
لماقة الشمسية	18	21,43	20%	
تجين الخواص (غاز طبيعي)	706	0	-100%	
تجين الخواص (طاقة شمسية)(1)	0	21,0	-	
راءات	100	100	0%	
ناج الجملي	11363	10980	-3%	
ادل	-22	1	-105%	
ريد (الجزائر + ليبيا)	1 272	1 486	17%	
مدير (ليبيا)	0	0	-	
رود الجملي (**)	12613	12467	-1%	
ن اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء				
لإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير				
أرقام وقتية				