



# بلاغ على قطاع النفط

الربع الثالث 2023 - رقم 26

# فهرس

زيادة حجم إنتاج وصادرات النفط الخام

1

زيادة عائدات النفط

2

انخفاض في الديون المستحقة لشركة جلينكور

3

زيادة استهلاك البنزين والغاز البترولي  
المسال وزيت الوقود الثقيل

4

زيادة في حجم الغاز المشتعل وحقن الماء

5



# مقدمة

وفي الربع الثالث من عام 2023، يشهد وضع القطاع النفطي ارتفاعاً، ويزداد إنتاج وصادرات حجم النفط الخام مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وانعكس هذا الأداء في تحسن الإيرادات النفطية، والذي نتج إلى حد كبير عن ارتفاع الإيرادات من عائدات الإنتاج وأرباح الأسهم مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق.



وفي قطاع الصناعات التحويلية، يتزايد الاستهلاك المحلي من البنزين والغاز البترولي المسال وزيت الوقود الثقيل مقارنة بنفس الفترة من العام السابق، باستثناء الديزل والكيروسين.



في الربع الثالث من عام 2023، تتميز البيئة الدولية بانخفاض سعر خام برنت وارتفاع سعر الصرف بين الدولار الأمريكي والفرنك الأفريقي (USD/FCFA).

وبلغ متوسط سعر خام برنت **86.66** دولارا أمريكيا في الربع الثالث من عام **2023** مقابل **71.100** دولارا أمريكيا في نفس الفترة من عام 2022، بانخفاض قدره **14%**

## الرسم البياني 1:

التطور الفصلي لسعر خام برنت خلال الفترة من 2013 إلى 2023

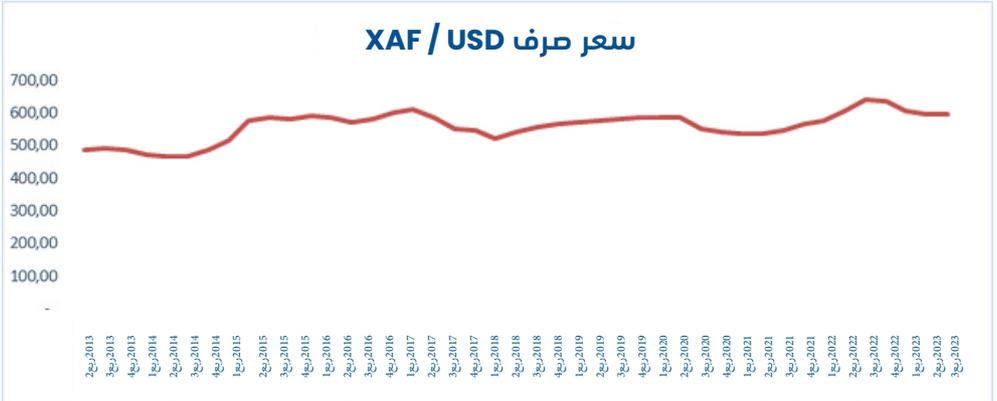


مصدر: رويترز / DGECE، 2023

أما بالنسبة لسعر صرف الدولار الأمريكي مقابل الفرنك الأفريقي، فقد بلغ متوسطه 602.88 فرنكا أفريقياً في الربع الثالث من عام 2023 مقابل 649.84 فرنكا أفريقياً في نفس الفترة من العام السابق، أي تقدير بنسبة 7.2% من الدولار الأمريكي مقارنة بالفرنك الأفريقي.

## الرسم البياني 2:

التطور الفصلي لسعر صرف الدولار الأمريكي / الفرنك الأفريقي خلال الفترة من 2013 إلى 2023



مصدر: العملات. منطقة سعر الصرف / بورسوراما، 2023

## زيادة حجم إنتاج ومصادرات النفط الخام

01

حجم إنتاج النفط الخام يزيد بمقدار 823 468 مليون برميل في الربع الثالث من عام 2023 أي بنسبة 7.1% مقارنة مع الربع الثالث من العام السابق. وتفسر الزيادة في حجم الإنتاج للشركة المشغلة Perenco (286.9%) و CNPCIC (1.4%)

على الرغم من انخفاض إنتاج المشغلين (TPC)(-7.9%) و OPIC (-2.3%). علاوة على ذلك، تم تسجيل زيادة بنسبة 2.2% في حجم المصادرات خلال نفس الربع مقارنة بالفترة المماثلة من العام السابق.

## زيادة عائدات النفط

02

وارتفعت الإيرادات النفطية المستردة من 643.257 مليار فرنك أفريقي في الفصل الثالث من سنة 2022 إلى 691.732 مليار فرنك أفريقي في الفصل الثالث من سنة 2023، مسجلة بذلك زيادة بنسبة

7.5% ويرجع هذا التحسن بشكل رئيسي إلى ارتفاع الإيرادات غير الضريبية، لا سيما عائدات الإنتاج وأرباح الأسهم، التي ارتفعت بنسبة 117.3%، على الرغم من انخفاض الإيرادات الضريبية بنسبة 3.6%

## انخفاض في الديون المستحقة لشركة جلينكور

03

وفي الربع الثالث من عام 2023، تبلغ خدمة ديون شركة جلينكور 270.8 مليون دولار أمريكي، منها 183.4 مليون دولار أمريكي تتوافق مع سداد أصل القرض و 34.4 مليون دولار أمريكي من الفوائد. بالإضافة إلى ذلك، تبلغ الديون المستحقة لشركة جلينكور 442 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2023

مقابل 700.6 مليون دولار أمريكي لنفس الفترة من عام 2022، بانخفاض قدره 36.9%.

## زيادة استهلاك البنزين والغاز البترولي المسال وزيت الوقود الثقيل

04

المتزايد من قبل شركة الكهرباء الوطنية (SNE).  
في حين انخفض استهلاك الديزل والكيروسين بنسبة  
11.7% و 2.1% على التوالي مقارنة بنفس الفترة  
من العام السابق.

وفي الربع الثالث من عام 2023، ارتفع استهلاك  
البنزين والغاز البترولي المسال بنسبة 14.4%  
و 0.7% على التوالي مقارنة بالربع الثالث من عام 2022.  
بالإضافة إلى ذلك، شهد استهلاك زيت الوقود الثقيل  
ارتفاعاً ملحوظاً. 204% خلال نفس الربع.  
هذه الزيادة الحادة ويرجع ذلك جزئياً إلى الاستخدام

## زيادة في حجم الغاز المشتعل وحقن الماء

05

ويبلغ حجم حقن المياه في الربع الثالث من عام 2023  
ما يقارب 6.22 مليون برميل مقارنة بـ 2.03 مليون  
برميل في الربع الثالث من عام 2022. وتبلغ النسبة  
بين حجم الحقن وحجم الإنتاج 0.54 في الربع الثالث من عام  
2023، مقارنة بـ 0.20 في الربع الثالث من عام 2022.

وفي الربع الثالث من عام 2023، نلاحظ ارتفاع  
حجم حرق الغاز بنسبة 45.9%، من 38.23  
مليون متر مكعب في الربع الثالث من عام 2022  
إلى 57.24 مليون متر مكعب. وترجع هذه الزيادة  
بشكل رئيسي إلى زيادة حجم الإنتاج. وفيما يتعلق  
بكثافة الحرق، فتقدر بـ 4.94 متر مكعب/برميل في الربع  
الثالث من عام 2023، مقارنة بـ 3.89 متر مكعب/برميل  
في الربع الثالث من عام 2022.

# مرفقات

## التغير الربع سنوي في استهلاك المنتجات النفطية

LF (طن)	غاز البترول المسال (كغ)	جيت A1 (لتر)	بنزين (لتر)	ديزل (لتر)	
1 221 000	10 963 840	11 408 020	70 623 509	105 745 043	2ربع2021
1 123 600	11 984 540	12 279 554	60 240 209	94 262 719	3ربع2021
1 567 629	11 140 340	11 634 499	69 156 289	102 207 780	4ربع2021
2 071 936	12 477 140	10 658 532	70 949 354	89 298 392	1ربع2022
542 000	11 727 660	12 088 901	66 860 970	95 534 587	2ربع2022
-	10 882 300	11 466 037	68 528 418	89 509 981	3ربع2022
4 879 729	10 203 960	11 117 957	81 829 119	106 376 559	4ربع2022
14 481 488	9 913 460	10 445 028	68 469 220	90 623 576	1ربع2023
12 612 246	7 029 120	7 559 518	44 631 255	56 806 206	2ربع2023
14 833 983	10 955 420	11 230 008	78 367 857	78 999 673	3ربع2023

ملاحظات القراءة: جيت A1 الكيروسين ، غاز البترول المسال ، FL زيت الوقود الثقيل

المصدر: ARSAT ، 2022

## التطور السنوي لإنتاج وصادرات النفط في الربع الثالث 2023

(2)/(1)-1	3 ربع 2023 (2)	2 ربع 2023	1 ربع 2023	4 ربع 2022	3 ربع 2022 (1)	2 ربع 2022	
7.1%	12 347 269	12 954 931	11 595 985	10 899 707	11 523 801	11 792 099	الإنتاج
2.2%	12 344 944	13 466 716	11 478 558	10 400 950	12 074 936	12 457 014	الصادرات
	-4,69%	11,72%	6,39%	-5,42%	-2,28%	7,69%	التغيرات الفعلية في الإنتاج
	-8,33%	17,32%	10,36%	-13,86%	-3,07%	20,89%	التغيرات الفعلية في الصادرات

## مرفقات 03 التطور الشهري لإنتاج النفط الخام لكل عامل في الربع الثالث من عام 2023

شهر	TPC	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	مجموع
يناير 2023	868 083	2 463 365	306 048	265 984	3 903 480
فبراير 2023	709 235	2 382 870	333 989	234 030	3 660 124
مارس 2023	737 238	2 580 557	464 675	249 911	4 032 381
أبريل 2023	781 184	2 782 455	482 297	251 177	4 297 113
مايو 2023	763 866	3 298 315	473 711	250 341	4 786 233
يونيو 2023	626 550	2 565 923	427 734	251 378	3 871 585
يوليو 2023	773 921	2 782 261	429 621	246 939	4 232 742
أغسطس 2023	702 797	2 701 586	405 892	244 722	4 054 997
سبتمبر 2023	682 227	2 745 137	393 896	238 270	4 059 530
<b>مجموع</b>	<b>6 645 099</b>	<b>24 302 469</b>	<b>3 717 863</b>	<b>2 232 752</b>	<b>36 898 183</b>

ملاحظات القراءة: لا يأخذ إنتاج CNPCIC في الاعتبار ما تم إرساله إلى SRN  
 المصدر: TOTCO ، 2022

## مرفقات 04 عائدات النفط المحصلة في الربع الثالث من عام 2023

مليون فرنك أفريقي	3 ربيع 2022	3 ربيع 2023	يتغير (%)
عوائد النفط	643 257	691 732	7,5%
الضرائب	556 357	536 547	-3,6%
● الضرائب على شركات النفط	524 902	516 877	-1,5%
● الضرائب على شركات النفط	31 455	19 670	-37,5%
أخرى (ضرائب تنظيم التدقيق ، إلخ.)	-	-	-
غير ضريبية	86 900	155 185	78,6%
ملكية على الإنتاج والأرباح	59 116	128 451	117,3%
● حقوق الوصول إلى الأنابيب	18 136	26 734	47,4%
● حقوق الملكية SRN	-	-	-
● أخرى (ضرائب السطح ، إلخ.)	9 648	-	-100,0%

المصدر: المديرية العامة للخزانة والمحاسبة العامة (DGTCP) ، 2023

## تفاصيل البضائع و تسوية الربع الثالث 2023

المبلغ (مليون دولار)	سعر البيع (دولار / BBL)	حجم (KBBL)	البضائع / التسوية
67,1	70,3	954,7	JV-RIKs (11 يناير 2023)
76,6	76,9	997,2	JV-RIKs (06 مارس 2023)
<b>143,8</b>	<b>73,6</b>	<b>1951,9</b>	منتجات الشحن بسبب SHT ربع 1, 2023
104,4	53,5	1951,9	عتبة اكتساح النقد ربع 1, 2023
39,3			اكتساح النقود ربع 1, 2023
66,2	69,4	954,0	JV-RIKs (23 مايو 2023)
71,7	72,0	996,1	JV-RIKs (06 يونيو 2023)
72,6	72,8	996,6	JV-RIKs (26 يونيو 2023)
<b>210,4</b>	<b>71,4</b>	<b>2 946,7</b>	منتجات الشحن بسبب SHT ربع 2, 2023
157,6	53,5	2 946,7	عتبة اكتساح النقد ربع 2, 2023
52,8			اكتساح النقود ربع 2, 2023
66,2	70,9	933,2	JV-RIKs (14 يونيو 2023)
84,1	84,3	997,9	JV-RIKs (18 غشت 2023)
150,3	77,6	1 931,1	منتجات الشحن بسبب SHT ربع 3, 2023
103,3	53,5	1 931,1	عتبة اكتساح النقد ربع 3, 2023
47,0			اكتساح النقود ربع 3, 2023
<b>92,1</b>			إجمالي المسح النقدي 2023

المصدر: خزنة EY ، 2023

## مرفقات 06 ملخص العائدات والإنتاج

2023		2022		مليون فرنك أفريقي
توقعات	نهاية شتنبر	نهاية شتنبر		
<b>الإنتاج والتصدير (نظرة عامة)</b>				
54,94	39,95	37,27		• حجم الإنتاج (بما في ذلك SRN)
49,94	37,29"	34,84		• حجم الصادرات
6,4	3,0	3,0		• النفط الخام SRN المرسل
<b>1 067 000</b>	<b>691 732</b>	<b>643 257</b>		<b>عائدات النفط</b>
632 073	563 281	584 141		• مباشرة
434 926	128 451	59 116		• صافي مبيعات النفط (تصدير)
0	0	0		• صافي مبيعات النفط (NRS)
632 073	563 281	584 141		<b>العائدات المباشرة</b>
573 701	516 877	524 902		• ضريبة الدخل (نقدا)
33 642	19 670	31 455		• الرسوم الإحصائية
24 730	26 734	18 136		• حق ولوج الانبوب
0	0	9 648		• العائدات الأخرى (نقدا)
<b>متوسط سعر البيع</b>				
47 195	44 444	69 071		• ب فرنك وسط أفريقيا (FCFA)
83,1	78,5	106,4		• بالدولار
2	-4,7	-0,1		• خصم (دوبا)
<b>شركة المحروقات في تشاد (SHT)</b>				
11,7	6,8	4,9		• حجم الصادرات
551 149	303 538	337 649		• قيمة الصادرات
47 195	44 444	69 071		• متوسط السعر في فرنك أفريقي (FCFA)
<b>211 000</b>	<b>131 954</b>	<b>156 618</b>		<b>ديون جلينكور GLENCORE</b>
27 000	20 845	17 547		• المصالح
184 000	111 109	139 071		• أساسي
0	0	0		<b>تكاليف إعادة الهيكلة</b>
<b>عنصر مذكرة</b>				
<b>581,9</b>	<b>602,3</b>	<b>649,8</b>		<b>سعر الصرف دولار أمريكي / فرنك أفريقي</b>

المصدر: خدمات وزارة الهيدروكربونات والطاقة، معالجة بيانات OTFiP، 2023

## التطور الربعي في إنتاج المياه والغاز للمشغل في الربع الثالث من عام 2023

مرفقات  
**07**

OPIC				PCM/Perenco				TPC			CNPIC				شهر	
إنتاج الغاز المحروق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)	إنتاج الماء (Bbl)	إنتاج الغاز المحروق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)	إنتاج الماء (Bbl)	إنتاج الغاز المحروق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)	إنتاج الماء (Bbl)	إنتاج الغاز المحروق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)		إنتاج الماء (Bbl)
68 611	465 450	33 265	19 525	0	0	0	0	6 978 392	6 978 392	0	48 571 087	35 373 562	35 373 562	1 626 457	1 692 450	1 ربيع 2022
228 228	1 293 380	104 564	63 988	0	0	0	0	4 876 436	4 876 436	0	61 306 811	36 794 821	36 794 821	1 910 947	1 975 456	2 ربيع 2022
272 803	1 424 821	133 879	94 242	0	0	0	0	5 127 040	5 127 040	0	64 223 551	38 961 184	38 961 184	1 901 044	1 936 018	3 ربيع 2022
316 068	1 337 698	175 295	132 405	0	0	0	0	4 639 991	4 639 991	0	59 413 343	36 778 906	36 778 906	1 813 125	1 847 089	4 ربيع 2022
293 524	1 087 450	181 107	175 653	9 442 211	13 758 871	1 686 763	1 813 636	4 819 803	4 819 803	0	66 932 279	37 283 220	37 283 220	2 395 935	2 476 693	1 ربيع 2023
311 137	1 163 889	185 033	177 924	17 970 537	82 099 481	2 625 335	2 515 478	3 916 497	3 916 497	0	69 020 276	37 537 581	37 537 581	2 611 144	2 694 434	2 ربيع 2023
315 319	1 223 812	195 723	190 390	19 562 435	28 059 514	3 151 189	3 051 029	nd	nd	nd	nd	37 359 847	37 359 847	2 871 644	3 005 970	3 ربيع 2023

المصدر: خدمات وزارة الهيدروكربونات والطاقة ، معالجة بيانات OTFiP ، 2023



افحصني



لزيارة خريطة الكتل النفطية في تشاد

اتصل بنا

contact@observatoire.td 

OTFiP 

@Observatoire\_TD 

www.observatoire.td 

