

17 March 2022

Regional Council for Oil
and Gas Affairs

Kurdistan Regional
Government

Kurdistan Region, Iraq

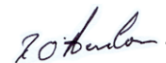
Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 July 2021 to 30 September 2021

- 1.1 We were appointed by the Regional Council for Oil and Gas Affairs ("RCOG") of the Kurdistan Regional Government ("KRG") to review oil production, export, consumption and revenue for 2021, as well as prior years 2014 to 2020.
- 1.2 We have completed our review of the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 July 2021 to 30 September 2021 ("Q3 2021"), attached as Schedule 1 to this report. We have previously reviewed and reported on the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2017 to 30 June 2021.
- 1.3 Our procedures involved reviewing export and sales records; undertaking site visits; making inquiries of oil producers; reviewing production metering records; and undertaking other procedures as required.
- 1.4 We report our findings below:
 - 1.4.1 Oil export and consumption - We did not identify any misstatements in the 1 July 2021 to 30 September 2021 oil export and consumption data.
 - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 July 2021 to 30 September 2021 oil sales data and the net amount received in the period by the KRG.
- 1.5 This report is limited to the data contained in Schedule 1 and does not extend to any further information that may have been produced or published by the KRG.
- 1.6 We used sampling and other techniques to the extent we considered necessary to verify the data in Schedule 1. Our review was dependent on documentation provided by all stakeholders (oil producers, refineries, oil traders, the pipeline operator, and the KRG's Ministry of Natural Resources), and the accuracy and completeness thereof.
- 1.7 This report has been prepared for RCOG. Deloitte accepts no responsibility or liability to any third parties for any opinions expressed or any inaccuracy, omission or error regarding any information contained within this report. No party, other than the RCOG, is entitled to rely on this report for any purpose whatsoever.
- 1.8 This report and Schedule 1 have also been published in the Arabic and Kurdish languages. In the event of any discrepancies between these documents, the English version is definitive.

Yours faithfully,



Neil Hargreaves
Deloitte Professional Services (DIFC) Limited





Robert O'Hanlon
Deloitte & Touche (M.E.)


SCHEDULE 1


Oil production, export, consumption and revenue

1 July 2021 to 30 September 2021

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2 and Note 3)	37,641,238 bbls
Crude oil delivered for MNR refining, net of HFO (Note 2)	2,351,751 bbls
Sales to refineries	217,194 bbls
Local sales (Note 4)	505,618 bbls
Total exported & consumed (Note 5)	40,715,801 bbls

 Pipeline Export Sales Analysis	Period Total
Net oil lifted by the buyers (net quantity after inventory movement and removal of water content) (Note 6)	38,075,291 bbls
Gross value of crude oil sold	2,393,733,513 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 7)	62.868 USD/bbl

 Refinery and Local Sales Analysis	Period Total
Net oil (crude and condensate) lifted by the buyers (net quantity after removal of water content and evaporation losses during transportation)	722,812 bbls
Gross value of crude and condensate sold	36,028,560 USD
Average price per barrel achieved for oil sold	49.845 USD/bbl

 Financial Flows	Period Total
Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)	2,429,762,073 USD
Net movement in buyer account balances (Note 8)	(182,362,542) USD
Interest and other charges (Note 9)	(53,742,963) USD
Payments made to oil producers (Note 10)	(716,814,879) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(99,923,207) USD
Payments made to Kurdistan Pipeline Company (KPC) under the pipeline concession agreement	(218,606,905) USD
Payments made to other parties by the KRG (Note 11)	(25,043,659) USD
Net cash balance received by the KRG for sales and related activities	1,133,267,918 USD

NOTES TO SCHEDULE 1

Oil production, export, consumption and revenue

1 July 2021 to 30 September 2021

Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 July 2021 to 30 September 2021 oil production, export, consumption and revenue data are based on the records provided by stakeholders to the KRG. The KRG pipeline has also been used to export North Oil Company (NOC) crude oil during the period. This oil is not included in Schedule 1.

Note 2

Piped export of crude oil includes 7,215 bbls of refined heavy fuel oil surplus to internal consumption during the period.

Note 3

Gross crude oil lifted by the buyers	38,151,825	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	(510,587)	bbls
Piped export of crude oil	37,641,238	bbls

Note 4

Local sales include 232,570 bbls of condensate which were lifted and in transit at the end of the previous period and are recorded as part of local sales in the current period.

Note 5

Total oil exported and consumed represents the production from KRG-operated fields, after taking account of the following:

- The change in the quantity of oil in the pipeline during the period;
- Operational losses and volume differences during pipeline and trucking transportation due to repairs, metering calibration differences, evaporation during trucking condensate, etc.; and
- Timing differences between pipeline inputs from NOC and the allocation of NOC oil at the export terminal.

Note 6

Gross piped exports are 38,151,825 bbls, whereas the net piped export sales are 38,075,291 bbls. The difference between the gross and net piped exports is due to the removal of contaminants such as water.

Note 7

The net piped export barrels and average price per barrel achieved for oil sold by month is as follows:

July 2021	August 2021	September 2021	Q3 2021
13,058,810 bbls	11,141,791 bbls	13,874,690 bbls	38,075,291 bbls
63.223 USD/bbl	60.095 USD/bbl	64.762 USD/bbl	62.868 USD/bbl

Note 8

The net movement in buyer account balances during the period was a decrease of USD 182,362,542. The resulting total balance owing from the KRG to buyers at the end of the period was USD 3,748,545,586. Part of this balance includes amounts advanced in Euro that are to be repaid in Euro at the prevailing exchange rate at the time of settlement, therefore the final repayment amount may differ from the current period balance stated in this note. Claims from the buyers that are pending MNR approval are not included in this balance. The total balance owing from the KRG to the buyers does not include an additional Euro 310,000,000 reclassified as oil prepayments in a prior period, but not yet released to the KRG.

Note 9

Interest and other charges of USD 53,742,963 is made up of the following:

- USD 40,103,683 in interest charges;
- USD 12,133,047 for transportation costs from a field to the pipeline;
- USD 789,287 in crude oil testing and inspection costs paid by the KRG;
- USD 549,856 in demurrage claims against prior period shipments approved in the current period; and
- USD 167,090 in off spec claims against prior period shipments that were approved in the current period.

Note 10

Payments made to oil producers include USD 174,207,076 for settlement of unpaid amounts from prior years.

Note 11

Payments made to other parties of USD 25,043,659 is made up of the following:

- USD 15,105,076 for fuel purchased for the Ministry of Electricity;
- USD 9,545,957 for refinery processing fees; and
- USD 392,626 for legal and professional services provided to the KRG.

Note 12

At the end of Q3 2021, USD 294 million and Euro 310 million of KRG oil revenues remain held in bank accounts in Lebanon. Banks in Lebanon continue to restrict the movement of foreign currency outside the country.

۱۷ نزاری ۲۰۲۲

وردیبنی به رهه مهینان، هه ناردده کردن، به کار بردن و داهااتی نهوتی حکومتی هه ریمی کوردستان، له ماوهی نیوان ای ته مموزی ۲۰۲۱ تا ۳۰ ئهیلولی ۲۰۲۱

نهجومهنی هه ریمی بۆ کاروباری نهوت و گاز له هه ریمی کوردستان

۱.۱ ئیمه له لایهن نهجومهنی هه ریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی هه ریمی کوردستانهوه دهستنیشانکران بۆ نهجامدانی وردیبنی له خشتهی به رهه مهینان، هه ناردده کردن، به کار بردن و داهااتی نهوت بۆ سالی ۲۰۲۱ و ههروهها بۆ سالهکانی پیشوتتری ۲۰۱۴ تا ۲۰۲۰.

حکومتی هه ریمی کوردستان

۲.۱ ئیمه وردیبنیمان تهواو کرد بۆ خشتهی هه ناردده کردن، به کار بردن و داهااتی نهوت له ماوهی نیوان ای ته مموزی ۲۰۲۱ تا ۳۰ ئهیلولی ۲۰۲۱ (چارهکی سنیهی ۲۰۲۱)، به پنی خشتهی (۱) که هاوپیچی نهه راپورته کراره. پیشتر وردیبنیمان تهواو کرد بۆ خشتهی هه ناردده کردن، به کار بردن و داهااتی نهوت له ماوهی نیوان ای کانونی دوومهی ۲۰۱۷ تا ۳۰ ئهیلولی ۲۰۲۱، و راپورتیشمان ده ربارهی پیشکمهش کرد.

هه ریمی کوردستان- عیراق

۳.۱ ریکارهکانی ئیمه بۆ نهه راپورته پیکهاتیون له وردیبنی کردنی هه ناردده کردن و توماری فرۆشتهکان، نهجامدانی سهردانی مهیدانی پیویست، وردیبنی کردنی تومارهکانی پیوانهی به رهه مهینان، داواکردنی زانیاری له کومپانیاکانی نهوت، ههروهها گرته بهری ریکاری دیکه پیویست.

۴.۱ نهمانهی خوارمه نهجامهکانی وردیبنیهکهی ئیمه:

۱.۴.۱ بۆ هه ناردده کردن و به کار بردن نهوت -هیچ بهیانیکی نادرهستمان به دینه کرد له زانیاریهکانی هه ناردده کردن و به کار بردن نهوت له ماوهی نیوان ای ته مموزی ۲۰۲۱ تا ۳۰ ئهیلولی ۲۰۲۱.

۲.۴.۱ بۆ فرۆشتنی نهوت -هیچ بهیانیکی نادرهستمان به دینه کرد له زانیاریهکانی فرۆشتنی نهوت و کوی بری پارهی وه رگیروای مانگانه له ماوهی نیوان ای ته مموزی ۲۰۲۱ تا ۳۰ ئهیلولی ۲۰۲۱.

۵.۱ نهه راپورته سنورداره بۆ زانیاریهکانی ناو خشتهی (۱) و هیچ زانیاریهکی دیکه ناگرته مه که له لایهن حکومتی هه ریمی کوردستانهوه ناماده کران یان بلاو کرانه مهوه. به رهه مهینان له کیلگه جیاوازهکان، بابهتن بۆ ریکاری تری وردیبنی و پیشتر استکرده مهوه، نهه پروسهیهش نیستا به ردهوامه.

۶.۱ تهکنیکی وه رگرتنی نمونه (سامپل) و تهکنیکی دیکه مان به کار هیناوه، تا نهه جیکه بهی به پیویستمان زانی بیت بۆ پیشتر استکرده مهوهی زانیاریهکانی خشتهی (۱). وردیبنی ئیمه و دروستی و تهواوی زانیاریهکان پشت دهیهستیت به بهلگه نامه پیشکمهش کراره له لایهن هه موه لایهنه په یهوندیدارمهکانهوه (به رهه مهینه رانی نهوت، پالوگهکان، بازارگانی فرۆشی نهوت، به کار خهری بۆری نهوت و وهزارتی سامانه سروشتیهکانی حکومتی هه ریمی کوردستان) له سهه بنه مای دروستی و تهواوی زانیاریهکان.

۷.۱ نهه راپورته ناماده کراره بۆ نهجومهنی هه ریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی هه ریمی کوردستان و (دیلویت) به رپر سیه نیه له بۆچوون یان خستهی هه ر نادرهستی، که موکوری یان هه لیهک له زانیاریهکانی نهه راپورته له به رامیه هه ر لایهنیکی سنیهه، و (دیلویت) به رپر سیه له به رامیه نهجومهنی هه ریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی هه ریمی کوردستان، و هیچ لایهنیکی، جگه له نهجومهنی هه ریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی هه ریمی کوردستان، مافی پشتبهستنی بهه راپورته نیهه، بۆ هه مبهستیک بیت.

۸.۱ نهه راپورته و خشتهی (۱) به زمانهکانی عه ربهی و نینگلیزیش بلاو کرانه مهوه، نهگه هه ر دژیهکیهک هه بوه له نیوان دۆکومینتهکان به زمانه جیاوازهکان، دهقه نینگلیزیهکه په کلاکه موهیه.

دلسوزتان

خشتهی ژماره ١

هه‌ناردەکردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوت

وردیینی به‌هه‌مه‌هینان، هه‌ناردەکردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوتی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان، له‌ماوه‌ی نیوان ١ ی ته‌مموزی ٢٠٢١ تا ٣٠ ی نه‌یلولی ٢٠٢١

هه‌ناردەکردن و به‌کاربردنی نهوت		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
نهو‌تی خاوی هه‌ناردەکراو به‌بۆری، بروانه (٢ تیبینی) و (٣ تیبینی)	٣٧,٦٤١,٢٣٨	به‌رمیل
نهو‌تی خاوی رادسته‌کراو بۆ پالاو‌تی و وزاره‌تی سامانه‌ سروشته‌یه‌کان، سافی نهوتی قورس، بروانه (٢ تیبینی)	٢,٣٥١,٧٥١	به‌رمیل
فرۆشتن بۆ پالاو‌گه‌کان	٢١٧,١٩٤	به‌رمیل
فرۆشتنی ناوخۆ، بروانه (٤ تیبینی)	٥٠٥,٦١٨	به‌رمیل
کۆی هه‌ناردەکردن و به‌کاربردن، بروانه (٥ تیبینی)	٤٠,٧١٥,٨٠١	به‌رمیل

شیکاری فرۆشتنی نهوتی خاوی هه‌ناردەکراو به‌بۆری		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
سافی نهوتی خاوی گواسته‌راوه بۆ کیریان (واته سافی برمه‌ک پاش گواسته‌مه‌کانی تو‌مارکراو له‌سه‌ر نهوتی خه‌زنکراو له‌کو‌گاکاندا و لابردنی پینکه‌ته‌ی ناو)، بروانه (٦ تیبینی)	٣٨,٠٧٥,٢٩١	به‌رمیل
کۆی به‌های نهوتی خاوی فرۆشراو	٢,٣٩٣,٧٣٣,٥١٣	دۆلاری نه‌مریکی
تیکرای نرخ‌ی به‌ده‌سته‌هاتوو بۆ یه‌ک به‌رمیل نهوتی فرۆشراو، بروانه (٧ تیبینی)	٦٢,٨٦٨	به‌رمیل / \$

شیکاری پالاو‌گه و فرۆشته‌کانی ناوخۆ		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
سافی نهوت (نهوتی خاوی و کۆندینسه‌یت) ی گواسته‌راوه له‌لایه‌ن کیریانه‌وه (سافی برمه‌ک پاش لابردنی پینکه‌ته‌ی ناو و نه‌و بره‌یه‌ی به‌فیرۆ دمچنت به‌هۆی به‌هه‌لمبوون له‌کاتی گواسته‌مه‌دا)	٧٢٢,٨١٢	به‌رمیل
کۆی به‌های نهوتی خاوی و کۆندینسه‌یتی فرۆشراو	٣٦,٠٢٨,٥٦٠	دۆلاری نه‌مریکی
تیکرای نرخ‌ی یه‌ک به‌رمیلی نهوتی فرۆشراو	٤٩,٨٤٥	به‌رمیل / \$

رێره‌وی دارایی (التدفق المالي)		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
کۆی به‌های نهوتی خاوی و کۆندینسه‌یتی فرۆشراو (هه‌ناردەکراو له‌رێی بۆری و فرۆشتنی ناوخۆ)	٢,٤٢٩,٧٦٢,٠٧٣	دۆلاری نه‌مریکی
گۆرانکاری له‌رهبیدی حساباتی کیریانه‌کان، بروانه (٨ تیبینی)	(١٨٢,٣٦٢,٥٤٢)	دۆلاری نه‌مریکی
سوود و رسووماتی دیکه، بروانه (٩ تیبینی)	(٥٣,٧٤٢,٩٦٣)	دۆلاری نه‌مریکی
پارده‌دان بۆ شایسته‌ی دارایی به‌هه‌مه‌هینانه‌ی نهوت (١٠ تیبینی)	(٧١٦,٨١٤,٨٧٩)	دۆلاری نه‌مریکی
پارده‌دان له‌ به‌رامبه‌ر تاریفی کۆمپانیای وزه‌ی تورکی (TEC)	(٩٩,٩٢٣,٢٠٧)	دۆلاری نه‌مریکی
بری پاره‌ی دراو بۆ کۆمپانیای بۆری کوردستان (KPC) به‌گۆیره‌ی ریکه‌هوتنی ئیمتیازی هێلی بۆریه‌کان	(٢١٨,٦٠٦,٩٠٥)	دۆلاری نه‌مریکی
پارده‌دان بۆ لایه‌نی سنیهم که له‌لایه‌ن یان له‌بری حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان دراوه، بروانه (١١ تیبینی)	(٢٥,٠٤٣,٦٥٩)	دۆلاری نه‌مریکی
سافی داها‌تی وه‌رگیراو له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان له‌ماوه‌ی فرۆشتنی نهوت و چالاکیه‌ په‌یوه‌ندی‌داره‌کاندا	١,١٣٣,٢٦٧,٩١٨	دۆلاری نه‌مریکی

تێبینیه‌کانی خشته‌ی ژماره ١

هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت

وردبێنی به‌رهمه‌پێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وتی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان، له‌ ماوه‌ی نیوان ١ ی تهمموزی ٢٠٢١ تا ٣٠ ی ئه‌یلولی ٢٠٢١

تێبینی ١:

هه‌موو ژماره‌کانی خشته‌ی (١) له‌ ماوه‌ی نیوان ١ ی تهمموزی ٢٠٢١ تا ٣٠ ی ئه‌یلولی ٢٠٢١ بۆ زانیارییه‌کانی به‌رهمه‌پێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت، له‌سه‌ر بنه‌مای ئه‌و تۆمارانه‌ که له‌لایه‌ن خاوه‌ن به‌رژمه‌وهندیه‌کانه‌وه‌ پێشکەش به‌ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان کراون. هه‌روه‌ها بۆری حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان به‌کارده‌یت بۆ هه‌نارده‌کردنی نه‌وتی خاوی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور (NOC) له‌و ماوه‌یه‌دا. خشته‌ی (١) نهم نه‌وتی له‌خۆنه‌گرته‌وه‌.

تێبینی ٢:

نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆرییه‌وه‌ له‌ ناویشیدا بری ٧,٢١٥ به‌رمیل له‌ نه‌وتی قورسی پالێوراو سه‌ره‌رای به‌کاربردنی ناوخۆیی له‌ ماوه‌ی دیاریکراوه‌.

تێبینی ٣:

کۆی نه‌وتی خاوی گواسته‌راوه‌ له‌لایه‌ن کڕیارانه‌وه‌	٣٨,١٥١,٨٢٥	به‌رمیل
زیادبوون (که‌میوونه‌وه‌) له‌ کۆگاکان له‌ تێرمینالی نه‌وتدا	(٥١٠,٥٨٧)	به‌رمیل
نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو به‌ بۆری	٣٧,٦٤١,٢٣٨	به‌رمیل

تێبینی ٤:

فرۆشی ناوخۆیی ٢٣٢,٥٧٠ به‌رمیلی نه‌وتی کۆنڤینسنت ده‌گرته‌وه‌ که له‌ کۆتایی ماوه‌ی پێشوه‌دا گواسته‌راوته‌وه‌ به‌ ترانزیت و وه‌ک به‌شیک له‌ فرۆشییه‌کانی ناوخۆ له‌ ماوه‌ی ئێستادا تۆمارکراوه‌.

تێبینی ٥:

سه‌رجه‌م نه‌وتی هه‌نارده‌کراو و به‌کاربرای نه‌وتی به‌رهمه‌پێنراو ده‌رمخه‌ن له‌و کێلگانه‌ی له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستانه‌وه‌ به‌ریوه‌یه‌رین، له‌ه‌وای له‌مجاوهرده‌ی نه‌مانه‌ی خواره‌وه‌:
 (١) گۆرانه‌کاری له‌ بری نه‌وتی هاورده‌کراو له‌ری بۆرییه‌کان له‌ ماوه‌یه‌دا؛
 (٢) به‌یفرۆچوو له‌ کاتی پرۆسه‌کان و جیاوازی له‌ قه‌باره‌کان له‌ کاتی گواسته‌وه‌ له‌ری بۆری و تانکه‌ردا رووده‌ده‌ن به‌ هۆی چاککردنه‌وه‌ی جیاوازی له‌ خۆیندنه‌وه‌ی نامێره‌کانی پێوانه‌کردن، به‌هه‌لمه‌یوه‌ له‌ کاتی گواسته‌وه‌ی کۆنڤینسنت به‌ تانکه‌ر، ...تاد؛ و
 (٣) جیاوازی کات له‌ نیوان داخه‌لکراوه‌کانی بۆرییه‌کان له‌لایه‌ن کۆمپانیای نه‌وتی باکوور و ته‌رخانه‌کراوی نه‌وتی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور له‌ ونه‌ستگه‌ی هه‌نارده‌کردن.

تێبینی ٦:

کۆی گه‌شتی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆرییه‌وه‌ بریتیه‌ له‌ ٣٨,١٥١,٨٢٥ به‌رمیل، له‌کاتیگدا سافی بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو له‌ری بۆرییه‌وه‌ بریتیه‌ له‌ ٣٨,٠٧٥,٢٩١ به‌رمیل. هۆکاری جیاوازی نیوان کۆی گه‌شتی هه‌نارده‌کردن و بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو ده‌گه‌رته‌وه‌ بۆ لابردنی خه‌شه‌کان، وه‌ک ناو.

تێبینی ٧:

سافی ژماره‌ی به‌رمیلی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆرییه‌وه‌ له‌گه‌ڵ تێکرای نرخه‌ی یه‌ک به‌رمیلی نه‌وتی فرۆشراو مانگانه‌ به‌م شتویه‌یه‌ی خواره‌وه‌:

تهمموزی ٢٠٢١	نابی ٢٠٢١	ئه‌یلولی ٢٠٢١	چاره‌کی سێیه‌می ٢٠٢١
١٣,٠٥٨,٨١٠ به‌رمیل	١١,١٤١,٧٩١ به‌رمیل	١٣,٨٧٤,٦٩٠ به‌رمیل	٣٨,٠٧٥,٢٩١ به‌رمیل
٦٣.٢٢٣ دۆلار/ به‌رمیل	٦٠.٠٩٥ دۆلار/ به‌رمیل	٦٤.٧٦٢ دۆلار/ به‌رمیل	٦٢.٨٦٨ دۆلار/ به‌رمیل

تێبینی ٨:

سافی گۆرانه‌کاری له‌ ره‌سه‌یدی حساباتی کڕیاره‌کان له‌ ماوه‌ی ناماژپێنراو دا به‌زینی به‌خۆیه‌وه‌ بێیوه‌ به‌ بری ١٨٢,٣٦٢,٥٤٢ دۆلاری ئه‌مریکی. له‌ ئه‌نجامدا کۆی ره‌سه‌یدی قه‌رزارییه‌ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان له‌ به‌رژمه‌وهندیه‌ی کڕیاره‌کان له‌ کۆتایی ماوه‌یه‌دا ده‌کاته ٣,٧٤٨,٥٤٥,٥٨٦ دۆلاری ئه‌مریکی. به‌شیک له‌ ره‌سه‌یده‌ بریتیه‌ له‌ ئه‌و بره‌ پارانه‌ی پێشه‌کی به‌ یۆرو دراوان که‌ ده‌بێت به‌ یۆرو بدرینه‌وه‌ به‌ نرخه‌ی ئالوگۆری دراو له‌ کاتی پاکتاوکردنه‌دا، به‌مه‌ش بری دانه‌وه‌ی پاره‌ی کۆتایی له‌وانه‌یه‌ جیاواز بێت له‌گه‌ڵ ره‌سه‌یدی ماوه‌ی ئێستای ناماژپێنراو له‌ تێبینیه‌. داواکاری کڕیاره‌کان که‌ چاوه‌ڕوانی ره‌زومه‌ندی و مه‌زانه‌ی سامانه‌ سروشتیه‌یه‌کان ده‌کهن له‌م ره‌سه‌یده‌دا شوینی ناگرته‌وه‌. ته‌واوی قه‌رزداریه‌ی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان له‌ به‌رامبه‌ر کڕیاره‌کان ئه‌و پاره‌ زێده‌کییه‌ ناگرته‌وه‌ که‌ به‌ره‌که‌ی ٣١٠,٠٠٠,٠٠٠ یۆرویه‌ وه‌ک پاره‌ی پێشه‌کی جارێکی دیکه‌ پۆلین کراوته‌وه‌ که‌ تا ئێستا نه‌ه‌راوه‌ به‌ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان.

تێبینی ٩:

سوود و ره‌سوومه‌تیه‌کانی دیکه‌ که‌ به‌هاکه‌ی ٥٣,٧٤٢,٩٦٣ دۆلاری ئه‌مریکییه‌ له‌مانه‌ی خواره‌وه‌ پێکده‌یت:

- (١) ٤٠,١٠٣,٦٨٣ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک ره‌سوومه‌تی سوود،
- (٢) ١٢,١٣٣,٠٤٧ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک تێچووهره‌کانی گواسته‌وه‌ له‌ کێلگه‌ بۆ بۆرییه‌کانی نه‌وت،
- (٣) ٧٨٩,٢٨٧ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک تێچووهره‌کانی تێست و که‌شفی نه‌وتی خاوه‌ که‌ له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان پارمه‌که‌ی ده‌دریت،
- (٤) ٥٤٩,٨٥٦ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک داوا قه‌ربووی دواکه‌وتن له‌ به‌رامبه‌ر ماوه‌ی پێشوخه‌تی شه‌حنه‌کردن که‌ له‌ ماوه‌ی ئێستادا په‌سه‌ندکراوه‌؛ و
- (٥) ١٦٧,٠٩٠ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک داواکه‌نی په‌یوه‌نده‌دار به‌ نه‌وتی خاوی بێن مواسه‌فاته‌ له‌ به‌رامبه‌ر ماوه‌ی پێشوخه‌تی شه‌حنه‌کردن که‌ له‌ ماوه‌ی ئێستادا په‌سه‌ندکراوه‌.

تێبینی ١٠:

ئه‌و پارانه‌ی دراونه‌ته‌ به‌رهمه‌پێنانه‌ی نه‌وت ١٧٤,٢٠٧,٠٧٦ دۆلاری ئه‌مریکی ده‌گرته‌وه‌ وه‌ک ته‌سویه‌کردنی بره‌ پاره‌ی نه‌ه‌راو له‌ سالانی پێشوه‌دا پێشکەش کراوه‌.

تێبینی ١١:

خه‌رجیه‌ی گه‌شتیه‌یه‌کان بۆ لایه‌نی سێیه‌می که‌ به‌هاکه‌ی ٢٥,٠٤٣,٦٥٩ دۆلاری ئه‌مریکییه‌ له‌مانه‌ی خواره‌وه‌ پێکده‌یت:

- (١) ١٥,١٠٥,٠٧٦ دۆلاری ئه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ سووته‌مه‌نیه‌ی بۆ مه‌زانه‌ی کاره‌با کراوه‌،
- (٢) ٩,٥٤٥,٩٥٧ دۆلاری ئه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ دانێ ره‌سوومه‌تی پرۆسه‌ی پالۆتن؛ و
- (٣) ٣٩٢,٦٢٦ دۆلاری ئه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ خه‌زمه‌تگۆزارییه‌ی باسانی و کڕی پاریزه‌رايه‌تی بۆ خه‌زمه‌تگۆزارییه‌ی پێشکەشکراوه‌ به‌ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان.

تێبینی ١٢:

له‌ کۆتایی چاره‌کی سێیه‌می سالێ ٢٠٢١، ره‌سه‌یدی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان به‌ بری ٢٩٤ ملیۆن دۆلاری ئه‌مریکی، و ٣١٠ ملیۆن یۆرو له‌ حیسابه‌ی بانه‌کی له‌ لبنا ن گه‌رداوه‌ته‌وه‌. تاكو ئێستا بانکه‌یه‌کان له‌ لبنا ن به‌رده‌وامن له‌ سه‌پاندنی کۆتوبه‌غه‌ له‌سه‌ر جموجۆلی دراوی بێانی بۆ ده‌ره‌وه‌ی وڵات.

١٧ مارس ٢٠٢٢

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة من ١ يونيو ٢٠٢١ إلى ٣٠
سبتمبر ٢٠٢١

المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز

حكومة إقليم كردستان في العراق

إقليم كردستان، العراق

- ١,١ تم تعييننا من قبل المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز في حكومة إقليم كردستان لمراجعة إنتاج النفط وتصديره واستهلاكه وإيراداته لعام ٢٠٢١، إضافة إلى السنوات السابقة ٢٠١٤ إلى ٢٠٢٠.
- ١,٢ لقد استكملنا مراجعتنا لجدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة من ١ يونيو ٢٠٢١ إلى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ ("الربع الثالث من ٢٠٢١") المرفق تحت الجدول رقم ١ من هذا التقرير. قمنا في السابق بمراجعة ورفع تقرير عن جدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة من ١ يناير ٢٠١٧ إلى ٣٠ يونيو ٢٠٢١.
- ١,٣ شملت إجراءاتنا مراجعة سجلات التصدير والمبيعات؛ وإجراء زيارات للموقع؛ والاستفسار عن منتجي النفط؛ ومراجعة سجلات قياس الإنتاج واتخاذ إجراءات أخرى حسب الحاجة.
- ١,٤ وفيما يلي ما توصلنا إليه من نتائج:
- ١,٤,١ تصدير واستهلاك النفط - لم نجد أي بيان غير صحيح في بيانات تصدير واستهلاك النفط خلال الفترة من ١ تموز ٢٠٢١ إلى ٣٠ أيلول ٢٠٢١.
- ١,٤,٢ مبيعات النفط - لم نجد أي بيان غير صحيح في بيانات مبيعات النفط وصافي المبلغ المستلم من قبل حكومة إقليم كردستان خلال الفترة من ١ يوليو ٢٠٢١ إلى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١.
- ١,٥ يقتصر هذا التقرير على البيانات الواردة في الجدول رقم ١ ولا يشمل أي معلومات إضافية قد تكون صدرت أو نُشرت من قبل حكومة إقليم كردستان.
- ١,٦ لقد استخدمنا أسلوب العينات وغيره من الأساليب بالقدر الذي وجدناه ضرورياً للتحقق من البيانات الواردة في الجدول رقم ١. وقد اعتمدت المراجعة التي قمنا بها على المستندات التي تم تزويدنا بها من قبل كافة أصحاب المصلحة (منتجي النفط، محطات التكرير، تجار النفط، مشغل خط الأنابيب ووزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان) وعلى دقة واكتمال ما سبق.
- ١,٧ تم إعداد هذا التقرير كي يتم استخدامه من قبل المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز. لا تتحمل دبلويت أي مسؤولية أو التزام تجاه أي طرف ثالث عن الآراء الواردة في هذا التقرير أو عن أي أخطاء أو تجاوزات تخص المعلومات الواردة في هذا التقرير. لا يحق لأي طرف ثالث غير المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز الاعتماد على هذا التقرير لأي غرض مهما كان.
- ١,٨ تم إصدار هذا التقرير والجدول رقم ١ باللغتين العربية والكردية أيضاً، وفي حال وجود أي اختلافات بين هذه المستندات، ستسود النسخة الصادرة باللغة الإنجليزية.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير،

روبرت أو هانلون
دبلويت آند توش، (الشرق الأوسط)

نيل هارجريفز
دبلويت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة

الجدول رقم ١

إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ يوليو ٢٠٢١ – ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١

إجمالي الفترة		صادرات واستهلاك النفط
برميل	٣٧,٦٤١,٢٣٨	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢ والملاحظة ٣)
برميل	٢,٣٥١,٧٥١	النفط الخام الذي تم تسليمه ليتم تكريره من قبل وزارة الموارد الطبيعية ، صافي HFO (الملاحظة ٢)
برميل	٢١٧,١٩٤	المبيعات إلى محطات التكرير
برميل	٥٠٥,٦١٨	المبيعات المحلية (الملاحظة ٤)
برميل	٤٠,٧١٥,٨٠١	إجمالي الصادرات والاستهلاك (الملاحظة ٥)
إجمالي الفترة		تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
برميل	٣٨,٠٧٥,٢٩١	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون و إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٦)
دولار أمريكي	٢,٣٩٣,٧٣٣,٥١٣	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
دولار/ للبرميل	٦٢,٨٦٨	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٧)
إجمالي الفترة		تحليل محطة التكرير والمبيعات المحلية
برميل	٧٢٢,٨١٢	صافي النفط (الخام والمكثف) المنقول من المشتريين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وخسارات التبخر عند النقل)
دولار أمريكي	٣٦,٠٢٨,٥٦٠	مجموع قيمة النفط الخام والمكثفات المباع
دولار أمريكي/ للبرميل	٤٩,٨٤٥	معدل سعر البرميل المحقق من النفط المباع
إجمالي الفترة		التدفقات المالية
دولار أمريكي	٢,٤٢٩,٧٦٢,٠٧٣	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
دولار أمريكي	(١٨٢,٣٦٢,٥٤٢)	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتريين (الملاحظة ٨)
دولار أمريكي	(٥٣,٧٤٢,٩٦٣)	الفائدة والرسوم الأخرى (الملاحظة ٩)
دولار أمريكي	(٧١٦,٨١٤,٨٧٩)	دفعات لمنتجات النفط (الملاحظة ١٠)
دولار أمريكي	(٩٩,٩٢٣,٢٠٧)	دفعات التعرف لشركة الطاقة التركيبية (TEC)
دولار أمريكي	(٢١٨,٦٠٦,٩٠٥)	دفعات مقدمة إلى شركة أنابيب كردستان (KPC) بموجب اتفاقية الامتياز الخاصة بأنابيب النفط
دولار أمريكي	(٢٥,٠٤٣,٦٥٩)	دفعات مقدمة إلى أطراف أخرى بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان (الملاحظة ١١)
دولار أمريكي	١,١٣٣,٢٦٧,٩١٨	صافي الرصيد النقدي المستلم عن المبيعات والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

ملاحظات الجدول رقم ١

إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ يوليو ٢٠٢١ - ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١

ملاحظة ١:

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ خلال الفترة من ١ يوليو ٢٠٢١ - ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ فيما يتعلق بإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط مبنية على السجلات المقدمة من قبل أصحاب المصلحة إلى حكومة إقليم كردستان. تم أيضاً استخدام خط الأنابيب لحكومة إقليم كردستان لتصدير النفط الخام الخاص بشركة نفط الشمال خلال الفترة. لم يتم شمل هذا النفط في الجدول رقم ١.

ملاحظة ٢:

يشمل تصدير النفط الخام بالأنابيب ٧,٢١٥ برميل من فائض نفط العقود الثقيل المكرر إلى الاستهلاك الداخلي خلال هذه الفترة.

ملاحظة ٣:

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٣٨,١٥١,٨٢٥	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	(٥١٠,٥٨٧)	برميل
صادرات النفط الخام عبر الأنابيب	٣٧,٦٤١,٢٣٨	برميل

ملاحظة ٤:

تشمل المبيعات المحلية ٢٣٢,٥٧٠ برميلاً مركزاً تم حملها ونقلها في نهاية الفترة السابقة وهي مقيدة كجزء من المبيعات المحلية في الفترة الحالية.

ملاحظة ٥:

يمثل إجمالي صادرات واستهلاك النفط ما يتم إنتاجه من الحقول المشغلة من قبل حكومة إقليم كردستان بعد أخذ ما يأتي بالاعتبار:

- (١) تغير كمية النفط المصدر عبر الأنابيب أثناء الفترة؛
- (٢) الخسائر التشغيلية ومقدار الفروقات الناتجة عن النقل عبر الأنابيب وعبر الشاحنات نتيجة لعمليات التصليح، الاختلافات الناتجة عن معايرة أجهزة القياس، التبخر أثناء نقل المكثفات، إلخ؛ و
- (٣) اختلافات التوقيت بين الضخ عبر الأنابيب من شركة نفط الشمال وكمية النفط المخصصة لشركة نفط الشمال في محطة التصدير.

ملاحظة ٦:

بلغ إجمالي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب ٣٨,١٥١,٨٢٥ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٣٨,٠٧٥,٢٩١ برميلاً. والفرق ما بين إجمالي وصافي الصادرات عبر الأنابيب هو نتيجة لإزالة الملوثات مثل الماء.

ملاحظة ٧:

بلغ صافي صادرات النفط عبر الأنابيب ومعدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع في الشهر ما يأتي:

تموز ٢٠٢١	آب ٢٠٢١	أيلول ٢٠٢١	الربع الثالث ٢٠٢١
١٣,٠٥٨,٨١٠ برميل	١١,١٤١,٧٩١ برميل	١٣,٨٧٤,٦٩٠ برميل	٣٨,٠٧٥,٢٩١ برميل
٦٣,٢٢٣ دولار/ للبرميل	٦٠,٠٩٥ دولار/ للبرميل	٦٤,٧٦٢ دولار/ للبرميل	٦٢,٨٦٨ دولار/ للبرميل

ملاحظة ٨:

حقق صافي التغيير في أرصدة حساب المشتري خلال الفترة انخفاضاً بقيمة ١٨٢,٣٦٢,٥٤٢ دولار أمريكي. وبلغ رصيد إجمالي الناتج المستحق الدفع من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في نهاية الفترة مبلغاً وقدره ٣,٧٤٨,٥٤٥,٥٨٦ دولار أمريكي. ويتضمن جزء من هذا الرصيد مبالغ مدفوعة مسبقاً باليورو وسيتم سدادها باليورو بحسب سعر الصرف السائد في وقت السداد، وعليه فإن قيمة المبلغ النهائي قد تختلف عن رصيد الفترة الحالية المذكور في هذه الملاحظة. المطالبات من المشتري والتي لا تزال قيد موافقة وزارة الموارد الطبيعية غير مشمولة ضمن هذا الرصيد. لا يشمل الرصيد الإجمالي المستحق من حكومة إقليم كردستان للمشتريين مبلغاً إضافياً بقيمة ٣١٠ مليون يورو أعيد تصنيفها كمدفوعات نفطية مسبقاً في فترة سابقة، إلا أنه لم يتم الإفراج عنها بعد إلى حكومة إقليم كردستان.

ملاحظة ٩:

تتألف الفوائد والرسوم الأخرى البالغة ٥٣,٧٤٢,٩٦٣ دولار أمريكي مما يلي:

- (١) ٤٠,١٠٣,٦٨٣ دولار أمريكي رسوم فائدة؛
- (٢) ١٢,١٣٣,٠٤٧ دولار أمريكي لتكاليف المواصلات من حقل إلى خط الأنابيب؛
- (٣) ٧٨٩,٢٨٧ دولار أمريكي لتكاليف فحص ومعاينة النفط الخام مسددة من قبل حكومة إقليم كردستان؛
- (٤) ٥٤٩,٨٥٦ دولار أمريكي لمطالبات التأخر في السداد الخاصة بشحنات الفترة السابقة الموافق عليها في الفترة الحالية؛ و
- (٥) ١٦٧,٠٩٠ دولار أمريكي لمطالبات خارج الموصفات الخاصة بشحنات الفترة السابقة التي تم الموافقة عليها في الفترة الحالية.

ملاحظة ١٠:

الدفعات المسددة لمنتجي النفط تتضمن ١٧٤,٢٠٧,٠٧٦ دولار أمريكي المقدم لتسوية مبالغ غير مدفوعة في السنوات السابقة.

الملاحظة ١١:

دفعات لأطراف أخرى بقيمة ٢٥,٠٤٣,٦٥٩ دولار أمريكي تتألف مما يلي:

- (١) ١٥,١٠٥,٠٧٦ دولار أمريكي للبتروال الذي تم شراؤه لوزارة الكهرباء؛
- (٢) ٩,٥٤٥,٩٥٧ دولار أمريكي لسداد رسوم مصفاة التكرير؛ و
- (٣) ٣٩٢,٦٢٦ دولار أمريكي للخدمات المهنية والقانونية المقدمة إلى حكومة إقليم كردستان.

ملاحظة ١٢:

في نهاية الربع الثالث من عام ٢٠٢١، لا يزال مبلغ ٢٩٤ مليون دولار أمريكي و ٣١٠ مليون يورو من إيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان محفوظاً في حسابات مصرفية في لبنان. ولا زالت المصارف في لبنان تقيد حركة العملات الأجنبية إلى خارج البلاد.

About Deloitte

Deloitte & Touche (M.E) LLP (“DME”) is the affiliate for the territories of the Middle East and Cyprus of Deloitte NSE LLP (“NSE”), a UK limited liability partnership and member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee (“DTTL”). Deloitte refers to one or more of DTTL, its global network of member firms, and their related entities. DTTL (also referred to as “Deloitte Global”) and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL, NSE and DME do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more. Deloitte is a leading global provider of audit and assurance, consulting, financial advisory, risk advisory, tax and related services. Our network of member firms in more than 150 countries and territories, serves four out of five Fortune Global 500® companies. Learn how Deloitte’s approximately 300,000 people make an impact that matters at www.deloitte.com.

DME is a leading professional services firm established in the Middle East region with uninterrupted presence since 1926. DME’s presence in the Middle East region is established through its affiliated independent legal entities, which are licensed to operate and to provide services under the applicable laws and regulations of the relevant country. DME’s affiliates and related entities cannot obligate each other and/or DME, and when providing services, each affiliate and related entity engages directly and independently with its own clients and shall only be liable for its own acts or omissions and not those of any other affiliate.

About Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

Deloitte Professional Services (DIFC) Limited (“DPSL”) is incorporated in the Dubai International Financial Centre (“DIFC”), with commercial registration number CL0748 and is registered with the Dubai Financial Services Authority (“DFSA”) as a Designated Non-Financial Business or Profession. DPSL is a sublicensed affiliated entity of DME. DPSL has a 100% wholly owned subsidiary in the DIFC namely Deloitte Corporate Finance Advisory Limited (DCFAL) which has commercial registration CL2220. DCFAL is regulated by the DFSA and licensed to provide regulated financial advisory services. DPSL & DCFAL co-inhabit with their principal place of business and registered offices at Al Fattan Currency House, Building 1, 5th Floor, Dubai International Financial Centre, Dubai, United Arab Emirates. Tel: +971 (0) 4 506 4700 Fax: +971 (0) 4 327 3637.

© 2022 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited. All rights reserved.

كورتيمك لاسر ديوليت

كومپانيي (DME) Deloitte & Touche (M.E) LLP (“DME”) بيكيكه له كومپانياتيه كه هارويمانه له گڼل (“NSE”) Deloitte NSE LLP (“NSE”) ناروژ هلاتي ناوراست و قوبرس، كومپانييكي برقيتي سنوورداري هارويشه و بيكيكه له ننداماني كومپانيي Deloitte Touche Tohmatsu Limited، كومپانييكي تايبيني برقيتايه به گڼرنتي (“DTTL”). ناري ديوليت ناماره به بيك پان زياتر (“DTTL”)، له ننداماني نوري ديوليتي جيبني وه ياساي هارويشه. (DTTL) (هروها ناماره Deloitte Global) هر بيكيكه له ننداماني نوري ديوليت يكيكي ياساي سريمخويه. DTTL، NSE، كومپانييكي لاسر ديوليت بزيكيمي ٣٠٠،٠٠٠ شارانزاي ديوليت بزانه كه كار بگيري به بهاعي ههيه له www.deloitte.com.

ديوليت بيكيكه له داينكار جيبني وه ووردييني و دوپات كرنده، رايوزكاري و رايوزكاري دارايي، رايوزكردي ماسرسي، باجو خزمهتگوزاري ويوست. توركتكي كومپانييكله نندامان له زياتر له ١٥٠ ولات و نارجه، خزمهتگوزاري بيشكمش به چوار له پنج گهرخزين كومپانييكي Fortune Global 500 دهكلت زياتري ديوليت بزيكيمي ٣٠٠،٠٠٠ شارانزاي ديوليت بزانه كه كار بگيري به بهاعي ههيه له www.deloitte.com.

DME له يوازي خزمهتگوزاريهكان له روژ هلاتي ناوراست له ههرو كومپانيا بيشكجهكانه و يعن دايران له سالي ١٩٦٦ موه له نارجهكه نامادجي ههيه. نامادجي DME له ريگهي هارويش و نندامه ياساييكله نندامان له زياتر له ١٥٠ ولات و نارجه، خزمهتگوزاري بيشكمش به چوار له پنج گهرخزين كومپانييكي Fortune Global 500 دهكلت زياتري ديوليت بزيكيمي ٣٠٠،٠٠٠ شارانزاي ديوليت بزانه كه كار بگيري به بهاعي ههيه له www.deloitte.com.

دويرباري خزمهتگوزاريه بيشكجهكان ديوليت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited)

خزمهتگوزاريه بيشكجهكان ديوليت (“DPSL”) Deloitte Professional Services (DIFC) Limited له مستمري بازارگري نيودولتي دويي (“DIFC”)، به ژماره توماري بازارگري (CL0748) تومار كراوه، هروها لاي دسهلاني كومپانييكي (DFSA) و كه كومپانييكي بيشكيمي تومار كراوه DPSL قماره ييخندار كه مولتي لاسر له DME و هرگرتو. DPSL بيشكيمي ١٠٠٪ ي كومپانييكي ديوليتي Deloitte Corporate Finance Advisory (DCFAL) Limited، كه توماري بازارگريه يي، ژماره (CL2220). DCFAL له لايين دسهلاني خزمهتگوزاري دارايي دوييموه ريخراوه و بوشكشكردي خزمهتگوزاريهكان رايوزكاري دارايي مولتي بنداوه. نويسي سريمخوي تومار كراوي هرونو كومپانيا (DPSL & DCFAL) له الفغان كومي هوس، پلهخانه ١، نويي ٥، سمنوري بازارگري نيودولتي دويي، نيمرات، تملغون (4 506 4700) (+971) (0) 4 327 3637 فاكس (+971) (0) 4 327 3637.

هاسو سافهكان بريزارون بو:

© 2022 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

ديوليت اند توش (الشرق الأوسط) شركة ذات مسؤولية محدودة هي شركة تليمة لديوليت شمال جنوب أوروبا شركة ذات مسؤولية محدودة، بالنسبة لمنطقة الشرق الأوسط وقبرص، وديوليت شمال جنوب أوروبا شركة ذات مسؤولية محدودة (ن س اي) هي شركة مرخص لها من قبل ديوليت توش توماسو المحدودة، وهي شركة بريطانية خاصة محدودة بضمنا.

يستخدم اسم “ديوليت” للدلالة على واحدة أو أكثر من الشركات الأعضاء المرخص لها من قبل ديوليت توش توماسو المحدودة، وهي مجموعة عالمية من الشركات الأعضاء المرخص لها، والكيانات المرتبطة بها، تتمتع الأخيرة وكل من الشركات المرخص لها بشخصية قانونية مستقلة خاصة بها. لا تقدم ديوليت توش توماسو المحدودة والمشار إليها بـ “ديوليت العالمية” وديوليت شمال جنوب أوروبا وديوليت اند توش الشرق الأوسط أي خدمات للعملاء، للاطلاع على المزيد يرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي:

www.deloitte.com/about

تعتبر ديوليت شركة عالمية رائدة في مجال التدقيق والمراجعة، والاستشارات الإدارية والمالية، وخدمات استشارات المخاطر، والخدمات المتعلقة بها. وهي توفر خدماتها لأربع من بين خمس شركات على قائمة مجلة فورتن العالمية لأفضل ٥٠٠ شركة، بفضل شبكة عالمية مترابطة من الشركات الأعضاء المرخص لها في أكثر من ١٥٠ دولة للحصول على المزيد من التفاصيل حول مهنتي ديوليت الـ ٣٠٠،٠٠٠ وأثرهم الإيجابي في مختلف القطاعات، يرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي: www.deloitte.com.

ديوليت اند توش الشرق الأوسط هي واحدة من الشركات الرائدة في تقديم الخدمات المهنية الاستشارية وقد تأسست في منطقة الشرق الأوسط ويمتد وجودها منذ سنة ١٩٦٦ في المنطقة. إن وجود شركة ديوليت اند توش الشرق الأوسط في منطقة الشرق الأوسط مكرس من خلال الشركات الحائزة على ترخيص من قبلها لتقديم الخدمات وفقاً للقوانين والمراحم البرعية الإجراء في البلاد التابعة له وتتمتع بالشخصية القانونية المستقلة. لا تستطيع الشركات والكيانات المرخصة من قبلها إلزام بعضها البعض / أو إلزام ديوليت اند توش الشرق الأوسط (و عند تقديم الخدمات، تتعاقد كل شركة مرخص لها أو كيان مرخص له من قبل ديوليت اند توش الشرق الأوسط وبشكل مستقل مع العملاء الخاصين بها (دون الرجوع إلى د ا م اي) وتكون هذه الشركات والكيانات مسؤولة فقط عن أفعالها أو تقصيرها.

[إدخل ما يلي فقط إذا كان المستند عبارة عن عرض مقدم أو منشور خارجي أو بريد إلكتروني ذي علامة تجارية خارجية أو دعوة أو نشرة إخبارية أو بيان صحفي أو فيديو خارجي (لا يجب إدخال ما يلي في العروض المقترحة أو التقارير).

وتعتبر ديوليت اند توش الشرق الأوسط من الشركات المهنية الرائدة التي تقدم خدمات التدقيق والمراجعة وخدمات الضرائب والاستشارات الإدارية والمالية وخدمات استشارات المخاطر في المؤسسات وتضم قرابة ٥٠٠ شريك ومدير وموظف يعملون من خلال ٢٦ مكتباً في ١٤ بلداً.

عن ديوليت في مركز دبي المالي العالمي

ديوليت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة (ديوليت للخدمات المهنية المحدودة) هي شركة مؤسسة في مركز دبي المالي العالمي وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. ٠٧٤٨ ومسجلة في سلطة دبي للخدمات المالية وفقاً لتصنيف “الأعمال والمهين غير المالية المحددة”. ديوليت للخدمات المهنية المحدودة هي كيان تابع ومرخص لشركة ديوليت اند توش الشرق الأوسط تمتلك شركة ديوليت للخدمات المهنية المحدودة شركة تابعة مملوكة بالكامل بنسبة ١٠٠٪ في مركز دبي المالي العالمي تدعى ديوليت كوربوريت فاينانس أديفازوري ليميتد وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. ٢٢٢٠ وتخضع ديوليت كوربوريت فاينانس أديفازوري ليميتد لتنظيم سلطة دبي للخدمات المالية وهي مرخصة لتقديم خدمات استشارية مالية ومنظمة تتشارك كل من ديوليت للخدمات المهنية المحدودة & ديوليت كوربوريت فاينانس أديفازوري ليميتد مكان عملها ومكتبها الرئيسي المسجل الذي يقع في الفغان كرتسي هوس، المبنى رقم ١، الطابق الخامس، مركز دبي المالي العالمي، دبي، الإمارات العربية المتحدة. هاتف رقم: +٩٧١ ٥٠٦ ٤٧٠٠ (+971) (0) ٤ ٣٢٧ ٣٦٣٧ فاكس: +٩٧١ (٠) ٤ ٣٢٧ ٣٦٣٧.

© 2022 ديوليت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة. - جميع الحقوق محفوظة.