



Q2

**Delårsrapport för sexmånadersperioden
som avslutades den 30 juni 2022**

(org. nummer: 559018-9543)



Höjdpunkter

(alla belopp är i amerikanska dollar om ej annat anges)

Andra kvartalet 2022

- Tie-5 brunnen färdigställdes och producerar nu i Tiefältets permanenta produktionsanläggningar
- Tie-6 brunnen började borras i juni kommer att färdigställas och anslutas för produktion i det tredje kvartalet
- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för det andra kvartalet 2022 var 3 292 BOEPD (Q2 2021: 3 104 BOEPD)
- Intäkter om 24,0 miljoner USD (Q2 2021: 15,2 miljoner USD)
- Rörelsens netback uppgick till 17,4 miljoner USD eller 64,72 USD per fat oljeekvivalenter (BOE) (Q2 2021: 9,5 miljoner USD eller 35,46 USD per BOE)
- EBITDA om 14,6 miljoner USD (Q2 2021: 9,0 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till 8,2 miljoner USD (Q2 2021: 2,6 miljoner USD)
- Vinst per aktie före och efter utspädning om 0,07 USD (Q2 2021: 0,02 USD)
- Likvida medel om 23,9 miljoner USD (Q2 2021: 34,1 miljoner USD)

Sexmånadersperioden som avslutades 30 juni 2022

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för det första halvåret var 2022 3 933 BOEPD (H1 2021: 3 421 BOEPD)
- Intäkter om 54,8 miljoner USD (H1 2021: 31,0 miljoner USD)
- Rörelsens netback uppgick till 39,9 miljoner USD eller 60,69 USD per fat oljeekvivalenter (BOE) (H1 2021: 20,6 miljoner USD eller 34,56 USD per BOE)
- EBITDA om 36,7 miljoner USD (H1 2021: 19,2 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till 20,2 miljoner USD (H1 2021: 8,1 miljoner USD)
- Vinst per aktie före och efter utspädning om 0,17 USD (H1 2021: 0,08 USD)
- Likvida medel om 23,9 miljoner USD (31 december 2021: 25,5 miljoner USD)

Finansiell information i sammandrag

(TUSD, om ej annat anges)	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021	Q2 2021	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	3 292	4 580	3 098	3 610	3 104	3 933	3 421	3 387
Intäkter	24 018	30 831	17 818	19 496	15 178	54 849	30 992	68 306
Rörelsens netback	17 408	22 528	11 913	13 568	9 548	39 936	20 579	46 060
EBITDA	14 621	22 069	15 615	12 909	8 988	36 690	19 201	47 725
Periodens resultat	8 219	12 030	7 363	6 083	2 603	20 249	8 141	21 587
Vinst per aktie – före utspädning (USD)	0,07	0,10	0,06	0,05	0,02	0,17	0,08	0,19
Vinst per aktie – efter utspädning (USD)	0,07	0,10	0,06	0,05	0,02	0,17	0,08	0,19
Likvida medel	23 863	29 416	25 535	31 778	34 139	23 863	34 139	25 535

Definitioner

Förkortningar

CAD	Kanadensiska dollar
SEK	Svenska kronor
BRL	Brasilianska real
USD	Amerikanska dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD

Oljerelaterade termer och måttenheter

BOE eller boe	Fat av oljeekvivalenter
BBL eller bbl	Fat
BOEPD	Fat av oljeekvivalenter per dag
BOPD	Fat av olja per dag
Mbbl	Tusen fat av olja
MMbbl	Miljoner fat av olja
Mboe	Tusen fat av oljeekvivalenter
MMBoe	Miljoner fat av oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat av oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat av olja per dag
MCF	Tusen kubikfot
MSCFPD	Tusen standardkubikfot per dag
MMSCF	Miljoner standardkubikfot
MMSCFPD	Miljoner standardkubikfot per dag
BWPD	Fat vatten per dag

Gas till olja omräkning

6 000 kubikfot = 1 fat av oljeekvivalenter

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare i Maha Energy AB,

Nästan rekordhöga oljepriser hjälpte vårt nettoresultat detta kvartal då våra produktionsvolymerna under kvartalet var lägre än planerat. I skrivande stund så ligger vi runt den nedre delen av 2022 års produktionsguidning om 4.000 BOEPD. Maha levererade rekordhöga siffror under första delen av halvåret 2022 (H1) på alla fronter, inklusive produktionsvolymerna, EBITDA och resultat. Snittdagsproduktionen för H1 hamnade på 3 933 BOEPD och EBITDA blev 36,7 miljoner, nästan dubbelt jämfört mot förra årets första halva och resultatet blev dubbelt så starkt jämfört mot företagets tidigare bästa resultat. Men även om vi hade önskade och frustrerande tillfälliga produktionsstörningar i Brasilien under kvartalet gör vi konkreta framsteg i att säkerställa långfristig produktionsstabilitet på Tiefältet i Brasilien. Trots högre rörelsekostnader än normalt under kvartalet, var vår Netback per fat den högsta någonsin om 65 USD per BOE. Självklart är vi inte nöjda med den tillfälliga reduktionen i produktionsvolymerna från Tiefältet men vi arbetar intensivt med att få alla våra producerande brunnar tillbaka i produktion så snart som möjligt. Endast två brunnar av sex bidrog till vår oljeproduktion vid Tiefältet detta kvartal.

Brasilien

Vid Bolagets, i dagsläget, viktigaste tillgång i Brasilien, Tiefältet, var produktionen lägre under det andra kvartalet på grund av; naturligt sinande, konvertering av Tie-3 från en oljeproducerande brunn till en vatteninjiceringsbrunn, oljeproduktion från den horisontella Tie-5-brunnen påbörjades efter kvartalets slut, samt förlusten av produktion från tre viktiga producerande brunnar (Tie-1, GTE-3 och GTE-4). Dessa tre brunnar är schemalagda att repareras under tredje och fjärde kvartalet för att återställa produktionsnivåerna.

Verksamhetsmässigt på Tiefältet färdigställdes Tie-5-brunnen som en horisontellt producerande brunn och flödade under naturligt tryck 770 BOEPD vid ett 24-timmarstest. Tie-5 fortsätter att producera stabilt med försumbara volymer vatten och bidrar därmed att parera de temporära produktionsnedgångarna. Ytterligare oväntade positiva nyheter var att vid borrning av Tie-6 penetrerades Agua Grande (AG)-reservoaren 12 meter grundare än förutsett. Det är verkligen goda nyheter eftersom reservoaren är strukturellt högre än förväntat och den seismiska kartläggningen av strukturen måste nu omdefinieras positivt. Ytterligare, och på grund av att huvuddelen av AG reservoaren är ovanför olja-/vattenkontakten undersöker vi nu möjligheten att initialt producera olja från reservoaren innan den konverteras till en vatteninjiceringsbrunn, precis som vi gjorde med Tie-3.

Olyckligtvis har förseningar i borrningarna av Tie-4- och Tie-5-brunnarna negativt påverkat tidsschemat för underhållsarbeten i Tie-1-, GTE-3- och GTE-4-brunnarna. Brasserv-underhållsriggen kontrakterades i juni för att påbörja brunnsunderhållsarbetet för att återställa produktionen på Tiefältet. Fram tills nu har arbeten med att färdigställa oljeproduktionsbrunnen Tie-5 och konvertera ALV-2-brunnen till en gasinjiceringsbrunn avslutats. Närmast kommer GTE-3, GTE-4 och Tie-1 att återställas till full produktion under andra halvan av året. Viktigt är att elektiska nedsänkbara pumpar (ESP-pumpar) kommer att installeras i GTE-3 och därefter i Tie-2 för att öka produktionen på Tie.

Oman

Efter att den kontrakterade GBS-1-borriggen drogs tillbaka av borrentreprenören agerade Mahateamet i Oman snabbt för att säkerställa ersättningsriggen Gulf Drilling Company Rig-109. Trots att detta ledde till önskade förseningar förväntas nu borrning påbörjas i oktober. Bolaget beslutade också att strategiskt "farma" ned 35 procent i Exploration and Production Sharing Contract (EPSA) för Block 70 till Mafraq Energy LLC. Inte bara kommer utfarmningen att reducera Bolagets riskexponering men kommer också att minska kostnader och öka förtroendet i projektet. Mafraq Energy LLC kommer att bidra med viktig teknisk expertis såväl som strategiskt partnerskap i Oman för att bidra till fortsatt tillväxt i Oman. Att Mafraq Energy ville köpa in sig i projektet är förmodligen det bästa beviset hittills att Mafraqfältet är en bra investering.

Mafraqfältet är ett utvärderat och produktionsstat tjoekoljefält på land i Oman. En tidigare operatör testade drygt 15 700 fat av tjoekolja från en enda brunn vid ett 23-dagars brunntest 1991. Maha's plan är att börja borra de första sex utvärderings- och pilotproduktionsbrunnarna på fältet i oktober.

USA

Produktionen från Illinoisbassängen var stabil under kvartalet och Bolaget fortsätter att utvärdera resultaten från borrkampanjen under 2021 samt potentiella tillväxtmöjligheter i USA. Vid LAK Ranch i Wyoming har Bolaget påbörjat en serie med regulatoriska borrhöjningar och återaktivering av brunnar. En strategisk process initierades under kvartalet för att utvärdera framtiden för LAK Ranch-tillgången.

Det var en blandning av händelser detta kvartal, några bra och några mindre bra. Som tidigare nämnts producerade vi på Tiefertet under större delen av kvartalet enbart från två brunnar, Tie-2 och Tie-4. Detta påverkade produktionen väsentligt. Förseningen av borrhöjningen av Tie-5 och rörläckagen i GTE-3, GTE-4 och Tie-1 resulterade i lägre produktionsvolym under kvartalet. Dessa tre brunnar kommer att återställas till produktion nu när borrhöjningen har flyttats från fältet och underhållsriggen har slutfört arbetet på gasinjiceringsbrunnen ALV-2. Det faktum att AG penetrerades 12 meter högre än förväntat i Tie-6 brunnen är mycket positivt.

Framtiden ser ljus och händelserik ut under det andra halvåret. Med underhållsarbetena på Tiefertet kommer vi att kunna återhämta vår produktion och med det möjliga tillskottet av Tie-6-brunnen kommer vi att kanske ha totalt sju producerande brunnar där, vilket ger viktiga produktionstillskott. Slutligen, i Oman, kommer vi att påbörja borrhöjningen av den stora Mafraqstrukturen och påbörja brunnstestproduktion på kommersiell nivå. Det kommer att bli ett intensivt andra halvår.

Slutligen vill jag tacka alla medarbetare på Maha som oförtrutet jobbar för oss alla, och till alla aktieägare som stöder oss.

Stort tack!

Jonas Lindvall
Verkställande Direktör

Finansiell rapport för andra kvartalet som avslutades 30 juni 2022

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Strategi

Bolagets affärsverksamhet inkluderar prospektering, utveckling och produktion av råolja och naturgas. Bolagets kärnkompetens är inom primär, sekundär och förbättrad olje- och gasutvinningsteknik och strategin är att inrikta sig på och utveckla underpresterande olje- och gastillgångar. Genom att fokusera på tillgångar med bevisad kolvätenärvaro och tillämpa moderna och skräddarsydda teknologilösningar är Bolagets primära risk inte osäkerheten i reservoarens innehåll utan i utvinningen.

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	Nettoarea (km ²)	BOEPD ⁽¹⁾	Partner
Brasilien	Tie (REC-T 155)	100 %	Producerande	6,1	2 537	
Brasilien	REC-T 155	100 %	Prospektering	17,3	-	
Brasilien	REC-T 129	100 %	Prospektering	29,3	-	
Brasilien	REC-T 142	100 %	Prospektering	27,7	-	
Brasilien	REC-T 224	100 %	Prospektering	29,1	-	
Brasilien	REC-T 117	100 %	Prospektering	27,5	-	
Brasilien	REC-T 118	100 %	Prospektering	31,3	-	
Brasilien	Tartaruga	75 %	Producerande	24,1	213	Petrobras (25%)
USA	IL-bassängen (flera)	97 %	Producerande	14,6	540	
USA	LAK Ranch	99 %	Förproduktion	26,2	2	SEC (1%)
Oman	Block 70	100 %	Förproduktion	639,0	-	

BRASILIEN

Tiefältet (Reconcavobassängen)

Maha äger och driver, genom ett helägt dotterbolag, 100 procent i sex koncessionsavtal på land i Reconcavobassängen i Brasilien, inklusive det oljeproducerande Tiefältet. Tiefältet och de sex koncessionerna är belägna i delstaten Bahia på fastlandet i Brasilien. De sex koncessionerna är i olika stadier av prospektering och utveckling. När Maha förvärvade de sex koncessionerna hade totalt tio borrhningar genomförts och 212 km² 3D-seismik hade förvärvats av den tidigare operatören över de totalt 168,4 km².

Tiefältet, vilket ursprungligen upptäcktes under 2008, förvärvades av Maha Energy sommaren 2017. Vid tidpunkten för förvärvet producerade fältet från två fritt flödande brunnar, GTE-3 och GTE-4. Produktionen påverkades av brunnarnas reservoarproduktivitet, kapaciteten för hantering av gas samt en begränsning av upp till 1 300 BOEPD av olje- och gasförsäljning. Fältet producerar från två separata sandstensreservoarer Agua Grande (AG) och Sergi (SG). Eftersom fältet inte är knutet till ett pipelinesystem hanteras och säljs all olje- och gasproduktion lokalt.

Under 2018 påbörjade Maha ett aggressivt expansionsprojekt för att öka produktionen och säkerställa framtida olje- och gasförsäljningsvolym. Mindre än två år senare hade Bolaget säkerställt en oljeförsäljningskapacitet om 4 850 BOPD, ökat försäljningen av associerad gas, borrar en första produktionsbrunn på fältet och installerat en pump på GTE-4, allt i syfte att öka produktionen. Dessutom initierades ett nödvändigt vatteninjiceringsprojekt för att upprätthålla reservoartrycket. För att hantera expansionen uppgaderades

¹ Per innevarande kvartal rapporterade produktionsvolym, netto till Maha före royalties. 1 BBL = 6 000 SCF gas. Uppskattningsvis 87 procent av Mahas produktion av oljeekvivalenter är råolja.

produktionsanläggningarna från 2 000 BOPD till 5 000 BOPD genom installation av ny och större separationsutrustning, fler förvaringstankar och en helt ny lastningsstation som kan lasta fyra lastbilar samtidigt. Gasproduktionskapaciteten utökades genom att öka leveranser av komprimerad naturgas såväl som genom att introducera gas-to-wire-gasgeneratorer.

I slutet av 2021 hade totalt tre ytterligare brunnar borrats på fältet (Tie-2, Tie-3 och Tie-4) för att öka produktionen. Ett artificiellt pumpsystem installerades på alla producerande brunnar och två 1 320 hk Ariel gaskompressorers anslöts för att kunna genomföra återinjicering av gas. Kapaciteten för återinjicering av gas frikopplar oljeproduktion från produktion av associerad gas och möjliggör för kontinuerlig oljeproduktion oberoende av begränsningar i gasleveranser.

Oljan transporteras med lastbil till ett raffinaderi samt till två tre separata leveransstationer och gasen omhändertas genom en kombination av komprimerad naturgas och gas-to-wire-gasgeneratorer samt genom återinjicering.

Vid slutet av januari 2022 anslöts Tie-4-brunnen till de permanenta produktionsanläggningarna på Tiefältet och efter att ha testats under ett 24-timmars pumptest med en elektrisk nedsänkbar pump (Electric Submersible Pump (ESP)) producerade brunnen 4 400 BOPD och 1 766 MSCFPD (4 695 BOEPD) med ett stabilt tryck vid brunnhuvudet om 220 psi. Både AG-zonen och SG-zonen genomborrades och producerar tillsammans med användande av en ESP.

Tie-5 (horisontell brunn)

Maha påbörjade den horisontella Tie-5-borringen den 25 januari 2022. Den designades som en horisontell brunn med en ESP och målet var att utforska och producera den norra delen av AG-zonen i Tiefältet. Efter utgången av innevarande kvartal färdigställdes Tie-5-brunnen och genomgick en serie av stimulations- och rensningsåtgärder för att utöka produktionen. Tie-5-brunnen genomborrade 240 meter AG-sand och började flöda fritt 766 BOEPD (590 BOPD och 1 054 MSCFPD), utan användande av en ESP, med ett stabilt tryck vid brunnhuvudet om 220 psi och mindre än 1 procent vatten.

Tie-6 (vatteninjiceringsbrunn)

Maha påbörjade borringen av Tie-6-vatteninjiceringsbrunnen den 12 juni. Slutligt djup (Total Depth) om 2 282 meter nåddes den 17 juli och brunnen har nu färdigställts. Agua Grande (AG) reservoaren påträffades 12 meter (TVD) högre än förväntat så brunnen färdigställdes som en tillfällig oljeproducerande brunn i AG. Sergi påträffades 5 meter (TVD) högre än förväntat och båda reservoarerna genomträngde olja-/vattenkontakten (OWC).

Genomsnittlig produktion från Tiefältet i innevarande kvartal var 2 537 BOEPD (2 144 BOPD olja och 2 356 MSCFPD gas).

Tartarugafältet (Sergipe-Alagoasbassängen)

Maha har en 75-procentig licensandel i utbyggnadsblocket Tartaruga, beläget på fastlandet i Sergipe Alagoasbassängen i Brasilien. Petrobras innehar resterande 25 procent. Tartarugafältet ligger i den norra halvan av Tartarugablocket och producerar lätt olja (41° API) från Penedosandstensreservoaren. Penedosandstenen består av 27 separata staplade sandstenslager som alla har loggats med elektroniska verktyg och bedöms kunna innehålla olja. Två av de 27 lagerna har producerat kommersiella mängder olja (Penedo 1 och Penedo 6).

Tartarugaoljefältet upptäcktes ursprungligen i 1994 och förvärvades av Maha under 2017. Vid tiden av förvärvet producerade fältet från en brunn med hjälp av en hydraulisk jetpump. En andra brunn, TTG-2, producerade sporadiskt på fritt flöde varför Maha konverterade brunnen med ett artificiellt pumpsystem och produktionen fördubblades nästan över en natt. Under 2019 konverterade Bolaget TTG-2 till en producerande horisontell sidobrunn och fältproduktionen kom upp till nästan 1 000 BOPD (brutto). En uppföljningsbrunn borrades (TTG-3) under 2020 i det norra förkastningsblocket på strukturen, huvudsakligen för att utvärdera strukturen och erhålla väsentliga reservoardata. Efter en serie av borrheter "Drill Stem Tests" (DSTs) i fyra separata sandstenszoner av Penedoformationen konstaterades det att reservoaren på det norra förkastningsblocket sannolikt var utsatt för reservoardegnering. Samtliga fyra zoner stimulerades men inga kommersiella mängder olja flödade. Fokus skiftades därefter mot det södra förkastningsblocket där två brunnar för närvarande producerar kommersiella mängder av olja.

Penedonosandstensreservoaren svarar extremt bra på hydrauliska stimuleringstekniker och flödar väldigt lite vatten.

Den nuvarande produktionsanläggningen vid Tartarugafältet möjliggör bearbetning och hantering av cirka 800 BOPD och har en lagringskapacitet om 1 350 fat olja. För närvarande sker råoljeexport med tankbilar eftersom anläggningen inte är kopplad till ett pipelinesystem.

Sedan juli 2020 har Bolaget sålt associerad naturgas till extern part, Geracao E Servicos Ltda ("GTW"). Naturgasen genererar energi till sex (6) generatorer vilka producerar el för anläggningskonsumtion samt till det lokala elnätet.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Tartarugafältet under andra kvartalet var 213 BOEPD (204 BOPD olja och 54 MSCFPD gas).

USA

Illinoisbassängen (IB)

Den 31 mars 2020 förvärvade Maha ett antal oljeproducerande tillgångar i Illinoisbassängen i USA som utökade Bolagets USA-verksamhet. Illinoisbassängen är en av de äldsta oljeproducerande bassängerna i Nordamerika och har hittills producerat över 4 miljarder fat olja. Enligt historien upptäcktes olja i Illinoisbassängen ursprungligen av en slump 1853 och olja har påträffats i flera grunda dolomit- och sandstensreservoarer. De flesta oljeproducenter i området producerar olja från tre oberoende separata reservoarer. Detta är ett konventionellt oljefält med låg risk och rimliga utvinningskostnader.

Den 1 mars 2022 påbörjade Maha borrhningen av Glaze 11-5-brunnen i Illinoisbassängen. Denna vertikala brunn med ett djup om 4 000 fot är lokaliserad i hjärtat av Mississippisandstensformationerna i Illinoisbassängen och har som mål flera staplade lager. Glaze 11-5-brunnen borrades och färdigställdes under det första kvartal 2022 och bidrar nu till de dagliga produktionsvolymerna i Illinoisbassängen. Under det första kvartalet har Bolaget tecknat ett hyresavtal av mark om 1,9 km² (463 acres) i Indiana, USA. Hyran ger Maha möjlighet att borra upp till 23 produktionsbrunnar på den hyrda marken. Marken ligger i direkt anslutning till mark som redan innehas av Maha i området och är en bra utvidgning av existerande produktion från Illinoisbassängen. Hyresavtalet stipulerar att Maha måste borra åtminstone en brunn under de första tre åren och sedan åtminstone en brunn varje år därefter för att ha kvar hyresrätten.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det första kvartalet var 540 BOPD olja till följd av 12-brunns borrhprogrammet under 2021.

LAK Ranch (LAK)

Bolaget äger tjockoljefältet LAK Ranch till 99 procent och är operatör. LAK Ranch är beläget på den östra kanten av den gamla och mycket produktiva "Powder River Basin" i Wyoming, USA.

Tungoljefältet LAK Ranch stängdes ner i början av 2020 till följd av Covid-19 pandemin och ingen verksamhet pågår. För närvarande är minimalt med arbete planerat i 2022 inklusive för att möta regulatoriska krav. För att möta dessa påbörjades tillfälligt arbete för att återstarta produktion från en handfull brunnar. I innevarande kvartal har 198 fat av tillfällig olja producerats i samband med brunnsrelaterat arbetet.

Oman

Block 70

Bolaget ingick den 5 oktober 2020 i ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) med myndigheterna för Sultanatet Oman avseende Block 70 som är beläget i den Omanska öknen. EPSA-avtalet fastställdes genom ett kungligt kungörande från Hans Majestät Sultanen av Oman den 28 oktober 2020 och Maha blev operatör för blocket med en 100-procentig andel. EPSA-avtalet täcker en initial prospekteringsperiod på tre år med en möjlig förlängning om ytterligare tre år. Om ett kommersiellt olje- eller gasfynd görs kan EPSA-avtalet förlängas till en 15-årig produktionslicens vilken kan förlängas med ytterligare fem år. EPSA-avtalet specificerar avtalsparternas andel av producerad olja, naturgas och kondensat.

Block 70 inkluderar det grunda och fullt utvärderade men outvecklade Mafraqoljefältet. Mafraqoljefältet upptäcktes av Petroleum Development Oman (PDO) under 1988 och utvärderades vidare av fyra källor och 3D-seismik i olika stadier fram till 2010. Två källor produktionstestades med pump, varav en testades i 22 dagar och producerade en stabil och sammanlagd volym om över 15 700 fat av olja (13° API) innan testet avslutades. Mafraqoljefältet uppskattas av en oberoende part innehålla mellan 185–510 miljoner fat av olja i reservoaren (original oil in place (OOIP)). Den producerande reservoaren ligger grunt, cirka 430 meter under markytan.

Under det första och andra kvartalet har Bolaget fortsatt att arbeta för att påbörja borrprogrammet under 2022 samt att säkerställa nödvändiga tillstånd och säkra upp väsentliga leverantörer. I april tecknades ett borrhjgkontrakt för att borra sex (6) brunnar, emellertid, efter utgången av innevarande kvartal meddelade leverantören av borrhjgen att borrhjgen GB-1 inte skulle vara tillgänglig på grund av tekniska fel vilka upptäckts i samband med för-mobiliseringsinspektioner. Av den anledningen kunde borrprogrammet som omfattar två (2) utvärderingsbrunnar och därefter fyra (4) horisontella pilot-testproduktionsbrunnar på Mafraqstrukturen inte påbörjas som planerat. En ny borrhjg, Rig 109, från the Gulf Drilling LLC, ett helägt bolag till MB Petroleum Services Worldwide, kontrakterades och borrning förväntas nu påbörjas i det fjärde kvartalet detta år. Bolaget har dessutom tecknat avtal med Mafraq Energy LLC att farma ut 35 procent av arbetsåtagandena i Exploration and Production Sharing Contract (EPSA) för Block 70 (se not 18 för ytterligare detaljer).

Den information som kommer att erhållas från de två (2) utvärderingsbrunnarna kommer att inkludera bland annat fältets olja-/vattenkontakt, petrofysiska och strukturella egenskaper och identifikation av möjliga vatteninjiceringszoner. Två (2) utvärderingsbrunnar kommer att borrar tillsammans med fyra (4) horisontella pilot-testproduktionsbrunnar. Dessa fyra (4) testproduktionsbrunnar kommer att färdigställas med toppmoderna PCP-pumpar från Kanada och kommer att genomgå utvidgade produktionstester för att ytterligare fastställa oljeproduktiviteten.

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPERNA

Resultat

Resultatet för innevarande kvartal uppgick till 8 219 TUSD (Q2 2021: 2 603 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,07 USD (Q2 2021: 0,02 USD). Resultatet ökade jämfört med motsvarande period föregående år och kommer huvudsakligen från väsentligt högre nettointäkter på grund av ökade råoljepriser, återvunna skatter, övriga intäkter och lägre finansiella kostnader, netto vilket delvis motverkades av ökade rörelsekostnader, avskrivningar och administrationskostnader. Råoljepriserna var fortsatt höga under innevarande kvartal på grund av obalansen i utbud och efterfrågan och geopolitisk osäkerhet.

Resultatet för det första halvåret (H1 2022) uppgick till 20 249 TUSD vilket motsvarar vinst per aktie om 0,17 USD jämfört med första halvåret 2021 (H1 2021) vilket uppgick till 8 141 TUSD vilket motsvarar vinst per aktie om 0,08 USD. Högre resultat för första halvåret beror huvudsakligen på ökade intäkter för perioden i förhållande till jämförande period vilket motverkades av ökade produktionskostnader och avskrivningar. Ökade administrationskostnader motverkades något av ökade övriga intäkter.

Bolaget genererade också ett högre rörelseresultat före räntor, skatter och avskrivningar (EBITDA) för andra kvartalet om 14 621 TUSD (Q2 2021: 8 988 TUSD) och för H1 2022 36 690 TUSD (H1 2021: 19 201 TUSD) huvudsakligen på grund av samma skäl som ovan.

Produktion

	Q2 2022	Q2 2021	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Levererad olja (fat)	263 035	257 545	619 121	563 904	1 104 631
Levererad gas (MSCF)	219 355	149 636	556 133	332 088	790 532
Levererad olja och gas – oljeekvivalenter (BOE) ²	299 594	282 484	711 810	619 252	1 236 386
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	3 292	3 104	3 933	3 421	3 387

² BOE är fat oljeekvivalenter och beaktar levererad och såld gas. 1 fat = 6,000 SCF gas

De redovisade produktionsvolymerna är licensandelsvolym, netto före statliga och privata royalties. Cirka 88 procent (Q2 2021: 91 procent) av den totala produktionen av oljeekvivalenter var råolja under första kvartalet 2022.

Den genomsnittliga dagliga produktionsvolymen för innevarande kvartal är i linje med jämförande kvartal då tillkommande produktionsvolym från den nya Tie-4-brunnen motverkades av lägre produktionsvolym från andra brunnar på Tiefältet för vilka renoveringsarbeten planeras för att återuppta produktion under andra halvåret 2022. Tie-3-brunnen konverterades till en injiceringsbrunn och Tie-2-brunnens produktion var lägre än i tidigare period på grund av naturlig minskning och förväntad ökad vattenandel. Dessutom var produktionsvolymerna på Tartarugafältet på grund av naturlig minskning lägre under innevarande kvartal jämfört med andra kvartalet 2021. Minskningen i produktionsvolym i Brasilien motverkades av ökning i produktionsvolym i Illinoisbassängen som ett resultat de 12 nya brunnarna i Illinoisbassängen under 2021. Gasvolymerna har ökat också i förhållande till jämförande period på grund av en förväntad ökning av förhållandet gas till olja ("Gas-to-Oil Ratio" ("GOR")) på Tiefältet då högre volym produceras från fältet med tillskottet av nya brunnar och större gashanteringskapacitet.

Genomsnittlig dagsproduktion ökade med 15 procent för första halvåret 2022 jämfört med samma period i 2021 på grund av ökade produktionsvolym från den nytillkomna Tie-4-brunnen och tolv nya brunnar i Illinoisbassängen under första halvåret 2022 jämfört med motsvarande period föregående år. Bolaget hade rekordproduktionsvolym under första kvartalet vilka delvis motverkades av lägre produktionsvolym under andra kvartalet.

Intäkter

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q2 2022	Q2 2021	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Olje- och gasintäkter	24 018	15 178	54 849	30 992	68 306
Försäljningsvolym (BOE)	268 943	269 249	657 962	595 590	1 206 332
Olja erhållet pris (USD/BBL)	101,21	61,35	94,20	56,73	62,60
Gas erhållet pris (USD/MSCF)	1,06	0,86	0,95	0,72	0,79
Oljeekvivalenter erhållet pris (USD/BOE)	89,30	56,37	83,36	52,04	56,62
Referenspris genomsnitt – Brent (USD/BBL) ³	113,54	68,97	106,92	64,94	70,86
Referenspris genomsnitt – Brent (USD/BBL)	108,72	66,04	101,59	61,90	68,13

Intäkterna för innevarande kvartal ökade med 58 procent till 24 018 TUSD (Q2 2021: 15 178 TUSD). Ökningen berodde huvudsakligen på högre erhållna oljepriser om 65 procent, vilket är i linje med ökningen av de genomsnittliga Brent-oljepriserna om 65 procent. Olje- och gasförsäljningsvolymerna var i linje med jämförande kvartal, huvudsakligen på grund av att två månaders produktion i innevarande kvartal från Tartarugafältet inte hade sålts vid utgången av kvartalet. Efter kvartalets utgång såldes denna produktion.

Intäkterna för H1 2022 uppgick till 54 849 TUSD (H1 2021: 30 992 TUSD), motsvarande en ökning om 77 procent jämfört med H1 2021. Ökningen i intäkter beror på högre erhållna oljepriser med 66 procent och ökade försäljningsvolym med 10 procent.

Erhållna råoljepriser i Brasilien baseras på Brentpriset med avdrag för aktuella rabatter, vilka fastställs årligen, enligt följande:

Råolja från Tiefältet

Råolja från Tiefältet säljs huvudsakligen till ett närliggande raffinaderi Dax Oil Refino S.A. ("DAX") och till Petrobras. För råolja som sålts till DAX är rabatten i förhållande till Brentpriset enligt följande skala:

Brentpris (USD/fat)	Rabatt (USD/fat)
< 30 USD	5 USD
Mellan 30,1 och 40	6 USD
Mellan 40,1 och 50	7 USD
Mellan 50,1 och 80	8 USD
Över 80,1	10 %

³ Referenspriset är från U.S. Energy Information Agencys hemsida

Från den 1 april 2022 säljs råolja till Petrobras från Tiefältet till en väsentligt lägre rabatt i förhållande till Brentpriset om 5,17 USD per fat. Tidigare var rabatten 6,48 USD per fat för de första 22 680 levererade faten per månad och 5,44 USD därefter, före hänförliga skatter vilka beräknas till 5 procent av nettopriset efter avtalad rabatt vilket inte längre gäller enligt det förnyade försäljningsavtalet.

Råolja från Tartarugafältet

Råolja från Tartarugafältet säljs i sin helhet till Petrobras. Från den 1 juli 2022 säljer Maha råoljan från Tartarugafältet till Petrobras till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 6,95 USD per fat. Tidigare försäljning av råolja från Tartarugafältet skedde till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 3,45 USD per fat.

Råolja från Illinoisbassängen

Råolja från Illinoisbassängen säljs till ett raffinaderi till det genomsnittliga månatliga WTI-referenspriset minus en rabatt om cirka 3 USD per fat.

Mer information om intäkter finns i not 4 i denna delårsrapport.

Royalties

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Royalties	2 802	2 153	6 769	4 494	9 384
Per enhet (USD/BOE)	10,42	8,00	10,29	7,55	7,78
Royalties som % av intäkter	11,7%	14,2 %	12,3%	14,5%	13,7 %

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna ökade med 30 procent för första kvartalet 2022 och 51 procent för H1 2022 jämfört med motsvarande perioder föregående år och är i linje med ökade intäkter för samma perioder. Royaltynivåerna för innevarande kvartal och H1 2022 är lägre än för jämförelseperioderna 2021 på grund av att man lyckats erhålla en minskning av royaltynivån i Brasilien med 2,5 procent med effekt från februari 2022. Royaltynivån i Illinoisbassängen var fortsatt på samma nivå som i jämförande period.

Produktionskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Rörelsekostnader	3 392	3 073	7 086	5 112	11 196
Transportkostnader	416	404	1 058	807	1 666
Totala produktionskostnader	3 808	3 477	8 144	5 919	12 862
Per enhet (USD/BOE)	14,16	12,91	12,38	9,93	10,66

Totala produktionskostnader var 10 procent högre för innevarande kvartal och uppgick till 3 808 TUSD (Q2 2021: 3 477 TUSD) och 38 procent högre för H1 2022 och uppgick till 8 144 TUSD (H1 2021: 5 919 TUSD).

Rörelsekostnaderna var högre för innevarande kvartal och H1 2022 jämfört med motsvarande perioder i 2021 huvudsakligen på grund av ökade rörelsekostnader på Tiefältet och i Illinoisbassängen. På grund av lägre gasproduktion i kvartalet fick betala 144 TUSD i böter (take-or-pay). Utöver det ökade de totala rörelsekostnaderna på Tiefältet på grund av ökade hyreskostnader för utrustning och kostnader för arbetskraft då Tie-4-brunnen sattes i produktion samt allmän inflationsökning. Dessutom ökade rörelsekostnaderna till följd av vissa renoveringsarbeten i brunnar under H1 2022.

De ökade rörelsekostnaderna i Illinoisbassängen är i linje med ökningen i försäljningsvolymerna med 162 procent för innevarande kvartal och 111 procent för H1 2022 som ett resultat av den ökade produktionen till följd av de tolv nya brunnarna som borrades under 2021. Dessutom har inflationen och renoveringsarbeten som gjorts för att rensa ut vissa brunnar påverkat ökningen i rörelsekostnader i Illinoisbassängen.

Mahas produktion transporteras huvudsakligen med lastbil till leveransplatserna och därför korrelerar transportkostnaderna med försäljningsvolymerna. Transportkostnaderna för innevarande kvartal är huvudsakligen i linje med samma period i 2021 då försäljningsvolymerna för innevarande kvartal är i linje med jämförande period. Transportkostnaderna för H1 2022 är 31 procent högre än för jämförande period på grund av ökade försäljningsvolymerna med 13 procent samt en allmän ökning av transportkostnader på grund av ökade dieselkostnader.

På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna för innevarande kvartal 14,16 USD per BOE (Q2 2021: 12,91 USD per BOE) motsvarande en ökning med 10 procent jämfört med samma period föregående år huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan. På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna för H1 2022 12,38 USD per BOE (H1 2021: 9,93 USD per BOE) motsvarande en ökning med 25 procent jämfört med samma period föregående år huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

Rörelsens netback

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Rörelsens netback	17 408	9 548	39 936	20 579	46 060
Netback (USD/BOE)	64,72	35,46	60,69	34,56	38,18

Rörelsens netback är ett alternativt nyckeltal som används i olje- och gasindustrin för att jämföra prestationen internt och med andra oljebolag och beräknas som intäkter minus royalties och produktionskostnader. Rörelsens netback för innevarande kvartal är 82 procent högre jämfört med motsvarande period föregående år på grund av väsentligt högre erhållna oljepriser vilket något motverkades av lägre försäljningsvolym och ökade produktionskostnader under innevarande kvartal.

Rörelsens netback för H1 2022 är 94 procent högre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av väsentligt högre erhållna oljepriser och ökade försäljningsvolym vilket något motverkades av ökade produktionskostnader under halvåret.

Avskrivningar

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Avskrivningar	3 122	1 782	7 388	3 692	8 535
Avskrivningar (USD/BOE)	11,61	6,62	11,23	6,20	7,08

Avskrivningstakten beräknas på bevisade och sannolika olje- och naturgasreserver, och tar i beräkning framtida utvecklingskostnader för att producera reserverna. Avskrivningar beräknas på produktionsenhetsbasis. Avskrivningstakten kommer att variera för varje ny period baserat på mängden och typen av investeringar och nya reserver.

Avskrivningarna för innevarande kvartal är högre och uppgick till 3 122 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 11,61 USD per BOE) jämfört med 1 782 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 6,62 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna och avskrivningstakten på en per fat-basis ökade på grund av den högre avskrivningsbasen för Brasilien vilken påverkades av ökningen i framtida utbyggnadsinvesteringar samt minskningen i de brasilianska reserverna vid utgången av 2021. Dessutom påverkade de ökade avskrivningar för Illinoisbassängen på grund av högre avskrivningsbas och högre försäljningsvolym avskrivningarna.

Avskrivningarna för H1 2022 ökade med 100 procent och uppgick till 7 388 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 11,23 USD per BOE) jämfört med 3 692 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 6,20 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna och avskrivningstakten på en per fat-basis ökade huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

Administrationskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021	Helår 2021
Administrationskostnader	1 611	1 163	3 063	2 444	5 517
Administrationskostnader (USD/BOE)	5,99	4,32	4,66	4,10	4,57

Administrationskostnaderna presenteras netto efter fördelning av vissa kostnader i produktionskostnader. De totala administrationskostnaderna för innevarande kvartal uppgick till 1 611 TUSD (5,99 USD per fat) vilket är 39 procent högre än för motsvarande period i 2021. Administrationskostnaderna är högre huvudsakligen på grund av den ökade verksamheten i Oman samt inflationsökning som påverkat de flesta kostnadsposterna.

Administrationskostnaderna för H1 2022 uppgick till 3 063 TUSD (4,66 USD per fat) vilket är 25 procent högre än för motsvarande period i 2021 då de uppgick till 2 444 TUSD (4,10 USD per fat) huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

På per BOE-basis är administrationskostnaderna för innevarande kvartal 39 procent högre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan. För H1 2022 var administrationskostnaderna 14 procent högre huvudsakligen på grund av ökade administrationskostnader vilket motverkades av ökade försäljningsvolymerna i innevarande period.

Kostnader för prospektering och affärsutveckling

Kostnader för prospektering och affärsutveckling uppgick till 104 TUSD för innevarande kvartal och första halvåret jämfört med -44 TUSD respektive 6 TUSD för jämförande perioder i 2021. Dessa kostnader hänför sig till underhåll av prospekteringslicenserna i Brasilien såväl som till Mahas förprospekteringsstudier för nya områden eller nya projekt inklusive affärsutveckling.

Valutakursvinster eller förluster

Valutakursvinst, netto, för innevarande kvartal uppgick till 176 TUSD (Q2 2021: förlust om 858 TUSD) och för H1 2022 valutakursvinst, netto om 100 TUSD (H1 2021: förlust om 782 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursförlusterna föregående år var väsentliga på grund av bolagets ökade exponering mot USD till följd av lånefinansieringen i US dollar i moderbolaget som hade svenska kronor som sin funktionella valuta. Per 31 juli 2021 bytte moderbolaget funktionell valuta till USD.

Övriga intäkter och kostnader

Övriga kostnader i innevarande kvartal uppgick till 894 TUSD (Q2 2021: intäkt om 665 TUSD). I innevarande kvartal justerade Bolaget tidigare redovisade skattecrediter i Brasilien, kända som Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços ("ICMS") för att överensstämja med redovisningen då dessa skattecrediter utnyttjas. ICMS är en statlig försäljningsskatt på handeln av varor, transporter samt kommunikationstjänster. Dessa skattecrediter kan utnyttjas mot importrelaterade avgifter i Bolaget eller så kan de säljas till externa kunder. För H1 2022 redovisade Bolaget övriga intäkter om 245 TUSD huvudsakligen relaterade till ICMS-krediter som Bolaget fullt ut kan utnyttja eller sälja i sin verksamhet.

Finansiella kostnader, netto

Finansiella kostnader, netto för innevarande kvartal uppgick till 2 098 TUSD (Q2 2021: 2 306 TUSD) och uppgick för H1 2022 till 4 506 TUSD (H1 2021: 3 728 TUSD) och beskrivs i not 5. Finansiella kostnader, netto för innevarande kvartal är 9 procent lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av höga ränteintäkter från inlåning och förväntad ränta på skattecrediter jämfört med för Q2 2021 som inkluderade räntor relaterade till BTG-finansieringen och en månads ränta på obligationslånet vilket återbetalades till fullo i maj 2021. Finansiella kostnader, netto för H1 2022 är 21 procent högre än för jämförande period huvudsakligen på grund av högre räntor relaterade till BTG-finansieringen jämfört med räntan på obligationslånet vilket återbetalades till fullo i maj 2021.

Inkomstskatter

Bolaget redovisade en aktuell skatteintäkt om 1 989 TUSD för innevarande kvartal och en aktuell skatteintäkt om 2 194 TUSD för H1 2022 jämfört med en aktuell skattekostnad om 708 TUSD respektive 1 333 TUSD för motsvarande perioder föregående år. Under året gjorde Bolaget avdrag för överavskrivningar tillgängliga i Brasilien. Bolaget gjorde skattemässiga överavskrivningar retroaktivt för de tidigare beskattningsåren 2018 - 2020 och lämnade in rättade deklARATIONER för de åren vilket resulterade i skatteåterbäring om 3,0 miljoner USD att använda mot innevarande års skatt. I det första kvartalet gjorde Bolaget skattemässiga överavskrivningar för beskattningsåret 2021 vilket resulterade i återbäring av skatt om 0,8 miljoner USD.

Inkluderat i kundfordringar och övriga fordringar som uppgår till 8,4 miljoner USD är en skattefordran om 3,2 miljoner USD.

Beskattning av företagsvinster i Brasilien sker till en kombinerad skattesats om 34 procent (25 procent bolagsskatt och 9 procent sociala avgifter); emellertid har Maha Energy Brasil Ltda. säkerställt vissa skatteincitament (SUDENE) fram till beskattningsåret 2029 på båda sina fält, vilket möjliggör en minskning om

75 procent av bolagsskatten från 25 procent till 6,25 procent och som innebär att den sammanlagda nettoskattesatsen blir 15,25 procent.

Uppskjuten skattekostnad för innevarande kvartal uppgick till 3 347 TUSD och för första halvåret 2022 till 6 841 TUSD jämfört med uppskjuten skattekostnad om 731 TUSD respektive 1 525 TUSD för motsvarande perioder föregående år. Den uppskjutna skattekostnaden i innevarande kvartal ökade väsentligt huvudsakligen på grund av avdrag för överavskrivningar i Brasilien vilket minskade tillgängliga uppskjutna skattefordringar till noll och Bolaget redovisade en uppskjuten skatteskuld om 2 317 TUSD. En uppskjuten skatt uppstår huvudsakligen när det är en skillnad i beräkningen av avskrivningar för skatteändamål och för bokföringsändamål.

Bolaget är verksamt i olika länder med olika skattesystem där bolagsskatten skiljer sig från reglerna i Sverige. Bolagsskattesatsen för Bolaget kan variera mellan 15 och 28 procent, emellertid är merparten i Brasilien där skattesatsen för Maha efter erhållna skatteincitament är 15,25 procent. Den effektiva skattesatsen för redovisningsperioden påverkas av ett flertal poster som inte får fullt skatteavdrag.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet

Den funktionella valutan för Bolagets dotterbolag i Brasilien är BRL; för presentationsändamålet omräknas dock alla tillgångar och skulder till balansdagens valutakurs och resultaträkningen omräknas till periodens genomsnittliga valutakurs.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick till -14 632 TUSD (Q2 2021: 10 879 TUSD) för innevarande kvartal huvudsakligen på grund av att den amerikanska dollarn stärktes mot brasilianska real (BRL) med 11 procent jämfört med växelkursen per 31 mars 2022.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick till 6 092 TUSD (H1 2021: 5 503 TUSD) för H1 2022 huvudsakligen på grund av att den amerikanska dollarn försvagades mot brasilianska real (BRL) med 6 procent sedan 31 december 2021. Volatilitet i växelkurserna mellan brasilianska real och amerikanska dollar har varit stor då den amerikanska dollarn försvagades under perioden som avslutades 31 mars 2022 och förstärktes i perioden som avslutades 30 juni 2022.

Likviditet och kapitalresurser

Bolaget förvaltar sitt kapital för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser när de förfaller. Bolaget hanterar sin likviditet genom att aktivt arbeta med strategier för likvida medel och lån. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 118,1 miljoner USD (31 december 2021: 91,4 miljoner USD) plus nettoskuld på 28,8 miljoner USD (31 december 2021: 29,9 miljoner USD). Den 30 juni 2022 uppgick Bolagets rörelsekapital till ett överskott om 1,6 miljoner USD (31 december 2021: 5,8 miljoner USD), vilket inkluderar 23,9 miljoner USD i kontanter (31 december 2021: 25,5 miljoner USD).

Den 30 mars 2021 ingick Bolaget ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om 60 miljoner USD ("Lånet") vilket förfaller den 31 mars 2025. Lånebeloppet har använts för att återbetala det utestående obligationslånet om 300 miljoner SEK och för att finansiera Bolagets expansionsprogram inom olje- och gasproduktion. I samband med finansieringstransaktionen erhöll Maha också ett eget kapitaltillskott om 10 miljoner USD genom en riktad nyemission ("Private Placement") till samma bank mot utgivande av 7 470 491 nya aktier. Bolaget började amortera på lånet under det innevarande kvartalet.

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och gör justeringar baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkaraktäristikan i de underliggande olje- och naturgastillgångarna. För att hantera Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive framgångsrika kapitalplaceringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. Årliga och eventuellt senare uppdaterade budgetar godkänns av styrelsen.

Aktiedata

Utestående aktier	A	B	Total
31 december 2021	119 715 696	-	119 715 696
30 juni 2022	119 715 696	-	119 715 696

Inga aktier emitterades under innevarande kvartal eller H1 2022.

Risker och osäkerheter

Bolaget undersöker noggrant de olika risker vilka man kan exponeras emot och bedömer påverkan och sannolikhet för dessa risker. Bolagets policy för riskhantering har fastställts för att identifiera och analysera de risker Bolaget står inför för att fastställa relevanta risknivåer och för att följa marknadsvillkoren och Bolagets aktiviteter. Detta tillvägagångssätt bemöter aktivt risker löpande som en integrerad och kontinuerlig del av beslutsfattandet i Bolaget och är utformat för att säkerställa att alla risker identifieras, bedöms, förstås och kommuniceras i god tid. Oavsett detta medför prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte helt kan elimineras eller ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur dessa bemöts beskrivs i Maha Energys årsredovisning för 2021 (sidorna 39-42).

Covid-19 pandemin skulle kunna ha en negativ påverkan på Bolagets finansiella ställning, rörelseresultat och kassaflöden. Trots att vaccinering lyckosamt har genomförts i många jurisdiktioner är risken för återfall eller nya virusstammar fortsatt hög och skulle kunna resultera i fortsatta fluktuationer i priser på olja och konventionell naturgas. Hur stor påverkan som sådana händelser har på Bolagets verksamhet, finansiella ställning och rörelseresultat kommer att bero på den framtida utvecklingen, vilken är högst osäker och kan inte förutspås med någon nivå av säkerhet.

Dessutom invaderade ryska militära styrkor Ukraina i februari 2022 och marknaden står inför en högst osäker framtid under tiden som Ryssland-Ukraina konflikten fortskrider. Vi förväntar oss att olje- och gaspriser kommer att vara volatila och påverkade av hur länge och hur allvarlig konflikten blir, till vilken grad rysk export minskas på grund av sanktioner, tajningen och möjligheten för leverantörer och regeringar att ersätta minskade leveranser samt hållningen från Opec+. Den långfristiga påverkan av konflikten och sanktionerna på Ryssland kommer fortsatt att vara osäker och Bolaget fortsätter att följa utvecklingen.

Legala frågor

Bolaget har flera pågående, befintliga rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och verksamheter. Alla dessa betraktas som rutinmässiga och är i överensstämmelse med att bedriva verksamhet i Brasilien. Avsättningar för juridiska processer bedöms i samråd med Bolagets brasilianska juridiska rådgivare och har redovisats under övriga långfristiga skulder och avsättningar.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning (Environment, Social, and Governance (ESG))

Genom en ansvarstagande verksamhet och strategisk planering eftersträvar Maha att skapa långsiktiga värden för alla sina intressehavare. Härigenom utformar Maha sin verksamhet på ett ansvarsfullt sätt gentemot medarbetare, närområde och miljö. För att bidra till samhället och vara en god global medborgare måste man utöver att följa lagar och förordningar integrera intressehavarnas intressen i Bolagets företagsstrategi. En del av Mahas verksamhet utgörs av kommunikation med intressehavare. Deras intressen spelar en betydelsefull roll för Bolagets utveckling och framgång. Maha definierar intressehavare som individer, lokalsamhällen och organisationer, som antingen kan påverkas av Mahas verksamhet eller som rimligen kan förväntas påverka Bolagets möjlighet att tillämpa sina strategier och uppnå sina mål. Genom kommunikation med intressehavarna utbyts information om och perspektiv på Mahas verksamhet. Läs mer om Mahas ESG strategi och hållbarhet på hemsidan www.mahaenergy.ca/se.

Miljö

En viktig del i Mahas verksamhet och utvecklingsplaner är att respektera och minimera påverkan på miljön. Maha inkluderar därför strategier för miljöförvaltning i den operativa planeringen och beaktar dem i alla skeden av verksamheten. Maha bedriver sin verksamhet på ett sätt som respekterar miljön och är i enlighet med gällande miljölagar och förordningar. En huvudkomponent i Mahas miljöförvaltning är att vara proaktiv snarare

än reaktiv. Genom att i förebyggande syfte identifiera, föregripa, planera och förhindra kostsamma och omfattande sena justeringar i utbyggnadsplaner och den operativa verksamheten, kan Maha minimera, med målet att eliminera, eventuella miljömässiga och sociala effekter innan de uppstår. Genom proaktiv miljöförvaltning kan också potentiella bestående negativa effekter undvikas. Bolaget får på så sätt möjlighet att fatta beslut utifrån sin strategi och planering istället för att tvingas reagera på oplanerade, uppkomna situationer. Maha kan därigenom planera för att effektivt utnyttja Bolagets resurser och minimera potentiella miljömässiga och sociala effekter. Till exempel återvinner eller återinjicerar därför Maha producerat vatten vid anläggningarna vilket inte bara minskar behovet av att tillsätta nytt vatten utan minskar också kraven på vattenrening. I Brasilien minskar Maha utsläppen av naturgas genom att använda gasen från oljeproduktionen till att generera el.

Socialt ansvar

Maha värdesätter relationerna med sina medarbetare, med lokala samhällsinvånare och andra intressehavare. Därför görs ansträngningar för att samverka med medarbetare och lokala samhällsinvånare på ett transparent och respektfullt sätt. Till exempel, startade Maha MahaConnect -programmet, en kommunikationskanal som underlättar för lokala intressehavare att komma i kontakt med Maha. Genom MahaConnect får Bolaget tillgång till lokala frågor och angelägenheter, och en kanal för att besvara dem. Information om programmet har distribuerats i en broschyr till lokalsamhällena och via lokala möten, samt finns på Mahas hemsida. För att säkerställa att MahaConnect är tillgänglig till intressehavare så finns det tre olika kommunikationskanaler: 1) Email, 2) vanlig post, och 3) samhällsmöten. Alla frågor kan ställas anonymt, men Maha uppmuntrar alla att identifiera sig för att underlätta transparent kommunikation.

Dessutom försöker Maha förvissa sig om att det lokala samhället har nytta av verksamheten både direkt och indirekt. Ett sätt för Maha att bidra till det lokala samhället och dess ekonomi är genom att anställa medarbetare lokalt och uppmåna underentreprenörer att använda lokala entreprenörer i möjligaste mån. Maha har också kontakt med lokala föreningar för att främja lokal anställning (där det går) och upprätthålla en öppen och transparent dialog med de lokala samhällena nära verksamheten.

Bolagsstyrning

Bolagsstyrning utgör en del av grunden för Mahas företagskultur och affärs mål, och hjälper till att stödja intressehavarnas intressen. Maha har åtagit sig att bedriva sin verksamhet på ett ärligt, säkert och etiskt sätt med integritet och i full överensstämmelse med gällande lagar, regler och förordningar i de länder där Bolaget är aktivt. Personlig etik och affäretik tas på största allvar av Maha och ligger till grund för alla bolagsstyrningsregler. Alla anställda måste vid varje tillfälle följa tillämpliga lagar, regler och förordningar och dessutom agera i enlighet med Bolagets interna policyer och arbetsmetoder. Alla anställda måste undvika situationer som skulle kunna uppfattas som olämpliga eller oetiska, eller som skulle kunna antyda att dessa lagar, regler och förordningar inte tas på allvar. Anställda får inte bidra till regelbrott som begås av andra samarbetspartners eller intressehavare. Del av Mahas bolagsstyrning är att Maha inte tolererar någon form av korruption och har infört strikta policyer för bolagsstyrning som tydligt definierar hur affärer skall bedrivas. Det bästa sättet att förhindra korruption är genom transparens - ett av Bolagets kärnvärden. Bolaget har upprättat policyer för uppförande och antikorruption för alla sina anställda, entreprenörer och arbetstagare. Utöver utbildningar i Bolagets policyer finns samtliga av Mahas fastställda bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer tillgängliga för samtliga medarbetare.

Närstående transaktioner

Bolaget har inte ingått några transaktioner med närstående under året.

Händelser efter periodens utgång

Efter kvartalets utgång ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC vilket gav denna strategisk partner en 35 procentig intresseandel i det oljeförande Block 70 på land i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC betalar sin proportionella andel av alla tidigare kostnader inklusive deras andel av signaturbonusen. Mafraq Energy LLC kommer också att behöva betala sin del av alla framtida utgifter för blocket. Mafraq Energy LLC tillför värdefull teknisk expertis såväl som ett strategiskt partnerskap i Oman för framtida tillväxt.

Moderbolaget

Affärsverksamheten för Maha Energy AB fokuserar på: a) styra och förvalta alla koncernföretag, dotterbolag och utlandsverksamheter; b) styra den börsnoterade svenska enheten; c) anskaffa kapital efter behov för förvärv och för koncernens verksamhetstillväxt; och d) verksamhetsutveckling.

Moderbolagets resultat för andra kvartalet 2022 uppgick till -11 796 TSEK (Q2 2021: -22 189 TSEK) vilket är högre än för jämförelseperioden, främst på grund av orealiserade valutakursvinster om 5 636 TSEK (Q2 2021: förlust om 8 856 TSEK) på grund av Banklånet som är i US dollar. Detta motverkades något av ökade finansiella kostnader, netto om 14 738 TSEK (Q2 2021: 10 658 TSEK) till följd av ökade räntekostnader på Banklånet. Administrationskostnader om 2 694 TSEK (Q2 2021: 2 675 TSEK) för innevarande kvartal var i linje med jämförande period.

Moderbolagets resultat för första halvåret 2022 uppgick till -25 627 TSEK (H1 2021: -21 630 TSEK) vilket är lägre än för jämförelseperioden främst på grund av ökade finansiella kostnader netto om 26 202 TSEK (H1 2021: 13 903 TSEK) till följd av ökade räntekostnader på Banklånet. Detta motverkades av minskade administrationskostnader om 4 414 TSEK (H1 2021: 5 003 TSEK) och orealiserade valutakursvinster om 4 989 TSEK (H1 2021: förlust om 2 724 TSEK) på grund av Banklånet som är i US dollar.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

(TUSD) förutom för per aktie data	Not	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Intäkter					
Försäljning av olja	4	24 018	15 178	54 849	30 992
Royalties		(2 802)	(2 153)	(6 769)	(4 494)
Nettointäkter		21 216	13 025	48 080	26 498
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		(3 808)	(3 477)	(8 144)	(5 919)
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	(3 122)	(1 782)	(7 388)	(3 692)
Bruttovinst		14 286	7 766	15 532	16 887
Administrationskostnader och övriga kostnader					
Aktiebaserade ersättningar	11	(1 611)	(1 163)	(3 063)	(2 444)
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		(178)	(106)	(324)	(106)
Valutakursvinster/(förluster)		(104)	44	(104)	(6)
Övriga intäkter (förluster)		176	(858)	100	(782)
Rörelseresultat		11 675	6 348	29 402	14 727
Finansiella kostnader, netto	5	(2 098)	(2 306)	(4 506)	(3 728)
Resultat före skatt		9 577	4 042	24 896	10 999
Aktuell skatt		1,989	(708)	2 194	(1 333)
Uppskjuten skatt		(3 347)	(731)	(6 841)	(1 525)
Periodens resultat		8 219	2 603	20 249	8 141
Resultat per aktie före utspädning		0,07	0,02	0,17	0,08
Resultat per aktie efter utspädning		0,07	0,02	0,17	0,08
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		119 715 696	110 116 842	119 715 696	106 028 049
Efter utspädning		120 452 364	110 294 944	120 231 090	106 290 184

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

(TUSD)	Not	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Periodens resultat		8 219	2 603	20 249	8 141
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen: Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		(14 632)	10 879	6 092	5 503
Totalresultat för perioden		(6 413)	13 482	26 341	13 644
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		(6 413)	13 482	26 341	13 644

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	30 juni 2022	31 december 2021
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	6	143 314	117 411
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	16 590	13 660
Uppskjutna skattefordringar		-	3 583
Övriga anläggningstillgångar		506	491
Summa anläggningstillgångar		160 410	135 145
Omsättningstillgångar			
Förutbetalda kostnader och depositioner		1 417	1 239
Varulager av råolja		1 082	247
Kundfordringar och övriga fordringar		8 389	5 948
Likvida medel		23 863	25 535
Summa omsättningstillgångar		34 751	32 969
SUMMA TILLGÅNGAR		195 161	168 114
Eget kapital och skulder			
Eget kapital		118 089	91 425
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	8	36 206	44 234
Avsättningar för återställningskostnader	9	2 478	2 264
Uppskjutna skatteskulder		2 317	-
Leasingskulder	10	2 180	2 385
Övriga långfristiga skulder och avsättningar		694	651
Summa långfristiga skulder		43 875	49 534
Kortfristiga skulder			
Banklån	8	16 500	11 250
Leverantörsskulder		6 205	9 644
Upplupna kostnader och avsättningar		9 328	5 189
Leasingskulder, kortfristig del	10	1 164	1 072
Summa kortfristiga skulder		33 197	27 155
SUMMA SKULDER		77 072	76 689
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		195 161	168 114

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

(TUSD)	Not	Q2 2022	Q2 2021	H1 2022	H1 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat		8 219	2 603	20 249	8 141
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	3 122	1 782	7 388	3 692
Aktiebaserade ersättningar	11	178	106	324	106
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	5,9	38	35	70	63
Ökning av obligationsskuld		-	199	-	497
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	8	477	242	954	242
Räntekostnader		2 021	1 846	4 011	2 953
Aktuell skatt		(1 989)	708	(2 194)	1 333
Uppskjuten skatt		3 347	731	6 841	1 525
Orealiserade valutakursförändringar		127	(266)	(265)	513
Erhållen ränta		27	20	107	30
Betald ränta		(2 001)	(3 313)	(3 914)	(3 313)
Betald skatt		(460)	(702)	(2 338)	(1 226)
Förändring i rörelsekapital	15	3 108	(1 311)	(314)	(2 182)
Kassaflöde från den löpande verksamheten		16 214	2 680	30 919	12 374
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	6	(13 811)	(10 970)	(24 762)	(21 060)
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	(2 121)	(464)	(2 931)	(673)
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		(15 932)	(11 434)	(27 693)	(21 733)
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	10	(342)	(289)	(671)	(622)
Återbetalning av obligationslån		-	(35 919)	-	(35 919)
Upptagande av banklån	8	-	60 000	-	60 000
Amortering av banklån		(3 750)	-	(3 750)	-
Betalda finansieringskostnader		-	(6 012)	-	(6 012)
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	11	-	9 990	-	9 990
Inlösen av teckningsoptioner (netto efter emissionskostnader)	11	-	9 078	-	9 218
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		(4 092)	36 848	(4 421)	35 949
Förändring av likvida medel					
Likvida medel, vid periodens början		29 416	5 698	25 535	6 681
Valutakursdifferenser i likvida medel		(1 743)	347	(477)	162
Likvida medel, vid periodens slut		23 863	34 139	23 863	34 139

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

(TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2021	122	66 120	(34 096)	23 410	55 556
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	8 141	8 141
Omräkningsdifferenser	-	-	5 503	-	5 503
Summa totalresultat	-	-	5 503	8,141	13 644
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	106	-	-	106
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	10	9 981	-	-	9 991
Utnyttjande av teckningsoptioner och aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	14	9 205	-	-	9 219
Summa transaktioner med ägare	24	19 292	-	-	19 316
Utgående balans 30 juni 2021	146	85 412	(28 593)	31 551	88 516
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	13 446	13 446
Omräkningsdifferenser	-	-	(11 417)	-	(11 417)
Summa totalresultat	-	-	(11 417)	13 446	2 029
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	313	-	-	313
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	512	-	-	512
Utnyttjande av teckningsoptioner och aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	-	55	-	-	55
Summa transaktioner med ägare	-	880	-	-	880
Utgående balans 31 december 2021	146	86 292	(40 010)	44 997	91 425
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	20 249	20 249
Omräkningsdifferenser	-	-	6 092	-	6 092
Summa totalresultat	-	-	6 092	20 249	26 341
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar (netto efter emissionskostnader)	-	323	-	-	323
Utgående balans 30 juni 2022	146	86 615	(33 918)	65 246	118 089

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Not	Q2 2022	Q2 2021	H1 2022	H1 2021
Intäkter		-	-	-	-
Kostnader					
Administrationskostnader och övriga kostnader		(2 694)	(2 675)	(4 414)	(5 003)
Valutakursvinster/(förluster)		5 636	(8 856)	4 989	(2 724)
Rörelseresultat		2 942	(11 531)	575	(7 727)
Finansiella kostnader, netto		(14 738)	(10 658)	(26 202)	(13 903)
Resultat före skatt		(11 796)	(22 189)	(25 627)	(21 630)
Inkomstskatt		-	-	-	-
Periodens resultat och totalresultat		(11 796)	(22 189)	(25 627)	(21 630)

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	30 juni 2022	31 december 2021
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		11 114	8 003
Lån till dotterbolag		674 142	644 044
		685 256	652 047
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		133	-
Spärrade likvida medel		50	50
Likvida medel		66 781	88 170
		66 964	88 220
Summa tillgångar		752 220	740 267
Eget kapital och skulder			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		1 316	1 316
Fritt eget kapital			
Överkursfond		689 506	686 398
Ansamlade förluster		(489 522)	(463 895)
Summa fritt eget kapital		199 984	222 503
Summa eget kapital		201 300	223 819
Långfristiga skulder			
Banklån	8	380 501	412 964
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		1 459	1 406
Banklån	8	168 960	102 078
		170 419	103 484
Summa skulder		550 920	516 448
Summa eget kapital och skulder		752 220	740 267

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital	
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
<i>(Belopp i TSEK)</i>				
Ingående balans 1 januari 2021	1 117	516 500	(337 434)	180 183
Summa totalresultat	-	-	(21 630)	(21 630)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	893	-	893
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	82	83 883	-	83 965
Utnyttjande av aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	116	77 361	-	77 477
Summa transaktioner med ägare	198	162 137	-	162 335
Utgående balans 30 juni 2021	1 315	678 637	(359 064)	320 888
Summa totalresultat	-	-	(104 831)	(104 831)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	2 734	-	2 734
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	4 295	-	4 295
Utnyttjande av aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	1	732	-	733
Summa transaktioner med ägare	1	7 761	-	7 762
Utgående balans 31 december 2021	1 316	686 398	(463 895)	223 819
Summa totalresultat	-	-	(25 627)	(25 627)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	3 108	-	3 108
Utgående balans 30 juni 2022	1 316	689 506	(489 522)	201 300

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

Maha Energy AB ("Maha (Sweden)" eller "Bolaget") med organisationsnummer 559018-9543 samt dess dotterbolag (tillsammans "Maha" eller "Koncernen") är verksamt inom förvärv, prospektering och utveckling av olje- och gasfyndigheter.

Koncernen har verksamhet i Brasilien, Oman och i USA. Huvudkontoret är beläget på Strandvägen 5A, 114 51 Stockholm, Sverige. Bolagets dotterbolag Maha Energy Inc. har sitt tekniska kontor i Calgary, Canada. Bolaget har ett kontor i Rio de Janeiro i Brasilien samt operativa kontor i Grayville, IL, i Newcastle, WY, USA samt i Muscat i Oman.

2. Grund för upprättande

Koncernens oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag har upprättats i enlighet med International Accounting Standard (IAS) 34, Delårsrapportering, med användande av redovisningsprinciper i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board ("IASB") och Årsredovisningslagen.

Koncernens oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag är i tusentals US dollars (TUSD), om ej annat anges, vilket är Bolagets presentations- och funktionella valuta. Dessa oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag för koncernen har upprättats på basis av historiska anskaffningsvärden, med undantag för vissa finansiella instrument som värderas till verkligt värde.

Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 2021 har tillämpats vid upprättandet av denna rapport. Viss information och vissa upplysningar som normalt ingår i noterna till årsredovisningarna har summerats eller har redovisats endast på årsbasis. Följaktligen bör Koncernens finansiella rapporter i sammandrag läsas i samband med Årsredovisningen för 2021.

Moderbolagets (Maha Energy AB) räkenskaper har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige, med användande av rekommendationen Rådet för finansiell rapportering, RFR2, "Redovisning för juridisk person" och Årsredovisningslagen.

Enligt svenska bokföringsregler är det inte tillåtet att redovisa moderbolagets resultat i annan valuta än svenska kronor eller Euro och således är moderbolagets räkenskaper upptagna i svenska kronor och inte i Koncernens presentationsvaluta USD.

Förändringar i redovisningsprinciper

Bolaget har i innevarande kvartal inte antagit några nya redovisningsstandards, tolkningar eller ändringar till redovisningsstandards som träder i kraft vid eller efter 1 januari 2022.

Fortsatt drift

Bolaget har upprättat dessa koncernredovisningar under antagande om fortsatt drift, som innebär att realiseringen av tillgångar och skulder sker i den normala verksamheten när de förfaller. Bolaget hanterar sin kapitalstruktur för att stödja Bolagets strategiska tillväxt och har positivt kassaflöde från den löpande verksamheten.

3. Segmentinformation

Rörelsesegmenten är baserade på ett geografiskt perspektiv och redovisas i enlighet med den interna rapporteringen till företagsledningen enligt följande:

Brasilien; inkluderar all olje- och gasverksamhet från prospektering och produktion på Tiefältet och på Tartarugafältet.

USA; inkluderar all olje- och gasverksamhet i Illinoisbassängen och på LAK-fältet.

Huvudkontorssegmentet; huvudkontorssegmentet omfattar kostnader som huvudkontoret i Sverige och det tekniska- och supportkontoret i Kanada har såväl som ursprungliga kostnader hänförliga till aktiviteterna i Oman. Dessa rörelsesegment har liknande ekonomisk karakteristik då de för närvarande inte genererar intäkter.

Justeringskolumnen innefattar huvudsakligen koncernjusteringar och elimineringar mellan segmenten.

Följande tabeller visar rörelseresultatet för varje segment. Försäljning och övriga intäkter avser externa (icke-koncerninterna) transaktioner.

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvudkontor	Totalt
Q2 2022				
Intäkter	19 965	4 053	-	24 018
Royalties	(1 821)	(981)	-	(2 802)
Produktions- och rörelsekostnader	(2 954)	(854)	-	(3 808)
Avskrivningar	(2 436)	(668)	(18)	(3 122)
Administrationskostnader	(316)	(96)	(1 199)	(1 611)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(178)	(178)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(104)	(104)
Valutakursförlust	226	-	(50)	176
Övriga intäkter	(894)	-	-	(894)
Rörelseresultat	11 770	1 454	(1 549)	11 675
Finansiella kostnader, netto	(100)	(7)	(1 991)	(2 098)
Aktuell skatt	1 989	-	-	1 989
Uppskjuten skatt	(3 347)	-	-	(3 347)
Årets resultat	10 312	1 447	(3 540)	8 219

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvudkontor	Justeringar	Totalt
Q2 2021					
Intäkter	14 179	999	-	-	15 178
Royalties	(1 908)	(245)	-	-	(2 153)
Produktions- och rörelsekostnader	(3 062)	(415)	-	-	(3 477)
Avskrivningar	(1 523)	(242)	(17)	-	(1 782)
Administrationskostnader	(246)	(27)	(890)	-	(1 163)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(106)	-	(106)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	44	-	44
Valutakursförlust	1	76	2 377	(3 312)	(858)
Övriga intäkter	665	-	-	-	665
Rörelseresultat	8 106	146	1 408	(3 312)	6 348
Finansiella kostnader, netto	(624)	(5)	(1 677)	-	(2 306)
Aktuell skatt	(708)	-	-	-	(708)
Uppskjuten skatt	(731)	-	-	-	(731)
Årets resultat	6 043	141	(269)	(3 312)	2 603

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvudkontor	Totalt
H1 2022				
Intäkter	47 080	7 769	-	54 849
Royalties	(4 891)	(1 878)	-	(6 769)
Produktions- och rörelsekostnader	(6 394)	(1 750)	-	(8 144)
Avskrivningar	(5 984)	(1 369)	(35)	(7 388)
Administrationskostnader	(544)	(141)	(2 378)	(3 063)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(324)	(324)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(104)	(104)
Valutakursförlust	161	-	(61)	100
Övriga intäkter	245	-	-	245
Rörelseresultat	29 673	2 631	(2 902)	29 402
Finansiella kostnader, netto	(584)	(13)	(3 909)	(4 506)
Aktuell skatt	2 194	-	-	2 194
Uppskjuten skatt	(6 841)	-	-	(6 841)
Årets resultat	24 442	2 618	(6 811)	20 249

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvudkontor	Justeringar	Totalt
H1 2021					
Intäkter	28 819	2 173	-	-	30 992
Royalties	(3 959)	(535)	-	-	(4 494)
Produktions- och rörelsekostnader	(5 160)	(759)	-	-	(5 919)
Avskrivningar	(3 100)	(560)	(32)	-	(3 692)
Administrationskostnader	(405)	(43)	(1 996)	-	(2 444)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(106)	-	(106)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(6)	-	(6)
Valutakurs (förlust) eller vinst	8	76	249	(1 115)	(782)
Övriga intäkter	1 178	-	-	-	1 178
Rörelseresultat	17 381	352	(1 891)	(1 115)	14 727
Finansiella kostnader, netto	(1 234)	(9)	(2 485)	-	(3 728)
Aktuell skatt	(1 333)	-	-	-	(1 333)
Uppskjuten skatt	(1 525)	-	-	-	(1 525)
Årets resultat	13 289	343	(4 376)	(1 115)	8 141

4. Intäkter

Bolaget erhåller intäkter från leverans av produkter vid varje tillfälle i följande större kategorier av råvaror från olje- och gasproduktion i de geografiska regionerna Brasilien och USA:

TUSD	Q2 2022	Q2 2021	H1 2022	H1 2021
Brasilien				
Råolja	19 750	14 057	46 622	28 589
Naturgas	216	122	458	230
Brasilien; försäljning av olja och gas	19 966	14 179	47 080	28 819
USA; försäljning av olja	4 052	999	7 769	2 173
Totala intäkter från avtal med kunder	24 018	15 178	54 849	30 992

Intäkter upptas till belopp som specificeras i kontrakt och representerar belopp att erhålla netto efter avdrag för rabatter och försäljningsskatter. Prestationsåtaganden hänförliga till försäljning av råolja är uppfyllda när kontroll över produkten har övergått till kunden. Det inträffar när oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommit med kunden och kunden har erhållit den legala äganderätten.

Bolaget hade två (2) huvudkunder under Q2 2022 (Q2 2021: en (1)) och tre (3) huvudkunder under H1 2022 (H1 2021: en (1)) som individuellt svarade för mer än 10 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning. Den totala försäljningen till dessa kunder uppgick under innevarande kvartal till cirka 20,9 miljoner USD (Q2 2021:

13,0 miljoner USD) och för H1 2022 cirka 50,5 miljoner USD (H1 2021: 24,3 miljoner USD). Inga interna försäljningar eller inköp av olja och gas skedde under perioden.

Bolaget hade inga avtalstillgångar eller avtalsskulder under redovisningsperioden. Per den 30 juni 2022 inkluderades i kundfordringar 3,0 miljoner USD av intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

5. Finansiella kostnader, netto

(TUSD)	Q2 2022	Q2 2021	H1 2022	H1 2021
Ränta på obligationskuld	-	391	-	1 464
Ökning av obligationskuld	-	199	-	497
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 9)	38	35	70	63
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 8)	477	242	954	242
Räntekostnader (not 8)	2 003	1 455	3 993	1 489
Ränteintäkter	(420)	(16)	(511)	(27)
	2 098	2 306	4 506	3 728

6. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätts- tillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde				
31 december 2020	96 746	2 157	6 018	104 921
Anskaffningar	41 161	214	-	41 375
Förvärv	-	-	(30)	(30)
Förändring i återställningskostnader	(360)	-	-	(360)
Omräkningsdifferens	(7 000)	(190)	(14)	(7 204)
31 december 2021	130 547	2 181	5 974	138 702
Anskaffningar	26 617	274	469	27 360
Förändring i återställningskostnader	124	-	-	124
Omräkningsdifferens	6 738	36	49	21 761
30 juni 2022	164 026	2 284	6 492	172 558
Avskrivningar				
31 december 2020	(12 513)	(751)	(612)	(13 876)
Avskrivningar	(7 000)	(142)	(1 267)	(8 409)
Omräkningsdifferens	951	19	24	994
31 december 2021	(18 562)	(874)	(1 855)	(21 291)
Avskrivningar	(6 674)	(44)	(688)	(7 406)
Omräkningsdifferens	(983)	(30)	49	(998)
30 juni 2022	(26 219)	(948)	(2 528)	(29 695)
Bokfört värde				
31 december 2020	111,985	1 307	4 119	117 411
30 juni 2022	137 807	1 543	3 964	143 314

7. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

	TUSD
31 december 2020	11 014
Kostnader i perioden	2 646
31 december 2021	13 660
Kostnader i perioden	2 930
30 juni 2022	16 590

Kostnaderna i perioden för innevarande år avsåg huvudsakligen Block 70 i Oman.

8. Banklån

	TUSD	TSEK
Banklån	60 000	504 276
Valutakursjustering	-	43 524
Uppskjutna finansieringskostnader	(4 516)	(32 758)
31 december 2021	55 484	515 042
Amortering	(3 750)	(38 700)
Uppskjutna finansieringskostnader	972	9 572
Valutakursjustering	-	63 547
30 juni 2022	52 706	549 461
Avgår: Kortfristig skuld	16 500	168 960
Långfristig skuld	32 206	380 501

Den 30 mars 2021 signerade Bolaget ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om 60 miljoner USD ("Lånet") vilket förfaller den 31 mars 2025. Lånebeloppet har använts för att återbetala det utestående obligationslånet om 300 miljoner SEK och för att finansiera Bolagets expansionsprogram inom olje- och gasproduktion.

Lånet löper med en ränta som ökar stegvis från 12,75 procent till 13,5 procent när lånet närmar sig förfall. Lånet amorteras kvartalsvis i efterskott och är säkerställt med huvudsakligen alla tillgångar och aktier i Maha Energy och dess dotterbolag. Kapitalbeloppet skall återbetalas kvartalsvis över fyraårsperioden med början 15 månader efter dagen för låneavtalet. Från dagen för låneavtalet och till utbetalningsdagen den 23 april 2021 skall en avgift motsvarande en årlig ränta om 12,60 procent betalas. Efter utbetalning har Bolaget löst in det säkerställda obligationslånet den 5 maj 2021 med ett totalt belopp om 315,6 miljoner SEK inklusive upplupen ränta.

Låneavtalet kräver att Bolaget uppfyller vissa kovenanter inklusive nettoräntebärande skulder i förhållande till de senaste 12-månadernas EBITDA om mer än 3,0 vid utgången av varje kvartal. Enligt låneavtalet har Bolaget vissa restriktioner i att betala och överföra medel till personer utanför Mahakoncernen såväl som andra allmänna villkor relaterade till liknande lånearrangemang.

I samband med finansieringstransaktionen erhöll Bolaget också ett eget kapitaltillskott om 10 miljoner USD genom en riktad nyemission ("Private Placement") till samma bank mot utgivande av 7 470 491 nya aktier till ett pris om 11,59 SEK per aktie, vilket motsvarar en tioprocentig rabatt i förhållande till de 15 senaste dagarnas volymviktade genomsnittliga aktiepris innan dagen för låneavtalet. Denna rabatt uppgick till 1,1 miljoner USD och har proportionellt allokaterats till uppskjutna finansieringskostnader och emissionskostnader.

Bolaget redovisade direkt hänförliga transaktionskostnader om 5,2 miljoner USD som uppskjutna finansieringskostnader vilket också innefattar del av den tioprocentiga rabatten på Mahaaktien till den riktade nyemissionen. Uppskjutna finansieringskostnader kommer att amorteras över lånets löptid. Övriga transaktionskostnader om 0,5 miljoner USD till följd av finansieringsaktiviteter och som inte var direkt hänförliga till den aktuella genomförda lånefinansieringen har kostnadsförts.

9. Avsättningar för återställningskostnader

Följande tabell redovisar avstämningen av ingående och utgående avsättning för återställningskostnader:

	(TUSD)
31 december 2020	2 597
Ökning av avsättning	122
Anskaffningar	251
Förändring av uppskattningar	(611)
Valutakursdifferens	(95)
31 december 2021	2 264
Ökning av avsättning	70
Anskaffningar	125
Reglering av skuld	(28)
Valutakursdifferens	47
30 juni 2022	2 478

10. Leasingskulld

	(TUSD)
31 december 2020	4 693
Anskaffningar	-
Räntekostnader	122
Leasingbetalningar	(1 236)
Valutakursdifferens	(122)
31 december 2021	3 457
Anskaffningar	481
Räntekostnader	78
Leasingbetalningar	(670)
Valutakursdifferens	(2)
30 juni 2022	3 344
Avgår kortfristig skuld	1 164
Leasingskulld – långfristig	2 180

11. Aktiekapital

Utestående aktier	Antal aktier per klass		
	A	B	Totalt
31 december 2020	101 146 685	483 366	101 630 051
Inlösen av aktieoptioner	10 134 916	-	10 134 916
Inlösen av teckningsoptioner	480 238	-	480 238
Nyemission av aktier	7 470 491	-	7 470 791
Konvertering av B-aktier	483 366	(483 366)	-
31 december 2021	119 715 696	-	119 715 696
30 juni 2022	119 715 696	-	119 715 696

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda. Följande teckningsoptioner var utestående per 30 juni 2022:

Utestående Tecknings- optioner	Utnyttjande- period	Tecknings- pris, SEK	Antal teckningsoptioner				Förfallna eller maku- lerade 2022	30 juni 2022
			1 januari 2022	Utgivna 2022	Utnyttjade 2022			
2019 års tecknings- options- program (LTIP-3)	1 september 2022 – 28 februari 2023	28,10	500 000	-	-	-	500 000	
2020 års tecknings- options- program (LTIP-4)	1 september 2023 – 29 februari 2024	10,90	460 000	-	-	-	460 000	
2021 års tecknings- options- program (LTIP-5)	1 juni 2021 – 28 februari 2025	12,40	1 048 286	-	-	-	1 048 286	
2021 års tecknings- options- program (LTIP-6)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,40	524 143	-	-	-	524 143	
2022 års tecknings- options- program (LTIP-7)	1 juni 2025 – 28 februari 2030	20,65	-	1 197 157	-	-	1 197 157	
Totalt			2 532 429	1 197 157	-	-	3 729 586	

Varje teckningsoption ger teckningsoptionsinnehavaren rätt att teckna en ny aktie i Bolaget till teckningspriset per aktie. Verkligt värde av utgivna teckningsoptioner i enlighet med incitamentsprogrammet har beräknats på tilldelningsdagen med användande av Black & Scholes-modellen.

Viktade genomsnittliga antaganden och verkliga värden är enligt följande:

	2022 Incitamentsprogram
Risfri ränta (%)	1,55
Genomsnittlig förväntad löptid (år)	8,0
Förväntad volatilitet (%)	55
Förverkningsgrad (%)	10,0
Viktat genomsnittligt verkligt värde (SEK)	11,02

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q2 2022 uppgick till 178 TUSD (Q2 2021: 106) och för H1 2022 324 TUSD (H1 2021: 106 TUSD).

12. Finansiella tillgångar och skulder

För finansiella instrument som redovisas till verkligt värde i balansräkningen används följande hierarki;

- nivå 1: noterade marknadspriser i en aktiv marknad;
- nivå 2: annan data än noterade marknadspriser enligt nivå 1, som kan observeras antingen direkt eller indirekt, och
- nivå 3: annan information än observerbar marknadsdata.

Bolagets likvida medel, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder bedöms enligt hierarkin för verkligt värde som beskrivs ovan. Verkligt värde på likvida medel, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder uppskattas motsvara deras redovisade värde på grund av dessa instruments korta löptid. Banklånet redovisas till upplupet anskaffningsvärde vilket i stort motsvarar verkligt värde.

13. Hantering av finansiella risker

Bolaget undersöker noggrant de olika risker som det exponeras för och bedömer påverkan och sannolikheten för dessa risker. Bolagets riskhanteringspolicyer har fastställts för att identifiera och analysera de risker Bolaget står inför för att fastställa relevanta risknivåer och för att följa marknadsvillkoren och Bolagets aktiviteter. Detta tillvägagångssätt adresserar aktivt risker löpande som en integrerad och kontinuerlig del av beslutsfattandet i Bolaget och är utformat för att säkerställa att alla risker identifieras, bedöms, förstås och kommuniceras i god tid. Oavsett detta medför prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte kan elimineras helt eller ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur Bolaget tar itu med dessa risker genom riskhantering beskrivs i Maha Energys Årsredovisning för 2021.

14. Kapitalförvaltning

Bolaget förvaltar sitt kapital för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser när de förfaller. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 118,1 miljoner USD (31 december 2021: 91,4 miljoner USD) plus nettoskuld på 28,8 miljoner USD (31 december 2021: 29,9 miljoner USD). Den 30 juni 2022 uppgick Bolagets rörelsekapital till ett överskott om 1,6 miljoner USD (31 december 2021: 5,8 miljoner USD), vilket inkluderar 23,9 miljoner USD i kontanter (31 december 2021: 25,5 miljoner USD). Bolaget började amortera på lånet under kvartalet.

Bolaget kan justera sin kapitalstruktur genom att emittera nytt eget kapital eller genom lån och justera sitt investeringsprogram, vilket är tillåtet enligt avtalade arbetsåtaganden. För att underlätta hanteringen av Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive positiva kapitalinvesteringar och allmänna branschförhållanden. De årliga och uppdaterade budgeterna godkänns av styrelsen.

15. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

(TUSD)	30 juni 2022	30 juni 2021
Förändringar:		
Kundfordringar	(2 549)	(2 329)
Lager av råolja	(663)	(294)
Förutbetalda kostnader och depositioner	(178)	307
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	3 076	134
Totalt	(314)	(2 182)

16. Ställda säkerheter

Per den 30 juni 2022 hade Bolaget ställda säkerheter i förhållande till säkerheter för Lånet varvid moderbolaget har pantsatt aktierna i samtliga dotterbolag samt koncessionsrättigheter och andra tillgångar i Brasilien med ett bokfört värde för koncernen uppgående till 75,7 miljoner USD och för moderbolaget till 11,1 miljoner USD, inklusive koncernjusteringar.

Bolaget har också finansiella garantier i förhållande till sina arbetsåtaganden i Brasilien och har kontraktuella åtaganden i USA och Oman (se not 17).

17. Åtaganden och eventalförpliktelser

Bolaget har sju koncessionsavtal med National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels in Brazil (ANP). Vissa av dessa prospekteringskoncessioner är föremål för arbets- och återställningsåtaganden vilka har garanterats med vissa kreditinstrument. Dessa åtaganden är del av Bolagets normala verksamhet och Bolaget har för avsikt att finansiera arbete eller straffavgifter, om nödvändigt, med existerande likvida medel, kassaflöde från verksamheten samt tillgängliga finansieringskällor.

I det fjärde kvartalet 2021 erhöll Bolaget ett fullständigt undantag från straffavgifter för minsta arbetsåtaganden i Block 224 och erhöll Bolaget förlängning till november 2024 för sina minsta arbetsåtaganden för Blocken 117 och 118. Bolaget arbetar mot en ansökan om undantag för minsta arbetsåtagande hänförligt till dessa block.

I Illinoisbassängen har Bolaget åtagande att borra en brunn där man är operatör och en där man inte är operatör. Dessutom har Bolaget, som ett led i det nyligen genomförda markförvärvet, åtagande om att borra åtminstone en brunn på den nya marken under de första tre åren och sedan åtminstone en brunn varje år därefter för att ha kvar hyresrätten. Dessutom kommer Bolaget att behöva betala en villkorad köpeskillning om 3,0 miljoner USD om vissa oljepriser och produktionsnivåmåttal möts innan 2023. Maha och dess dotterbolag har dock inget krav på att möta den produktionsnivå som satts som produktionsmåttal. Bolaget har inte bokat den villkorade köpeskillningen.

Genom förvärvet av Block 70 i Oman kommer Bolaget att genomföra minsta arbetsåtagande i den initiala prospekteringsperioden om tre år vilket inkluderar tolkning och omarbetning av 3D-seismik och borrhandet av 10 grunda källor. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattas till 20 miljoner USD brutto (13,0 miljoner USD netto för Maha).

18. Händelser efter periodens utgång

Efter kvartalets utgång ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafrq Energy LLC vilket gav denna strategisk partner en 35 procentig intresseandel i det oljeförande Block 70 på land i Oman i utbyte mot att Mafrq Energy LLC betalar sin proportionella andel av alla tidigare kostnader inklusive deras andel av signaturbonusen. Mafrq Energy LLC kommer också att behöva betala sin del av alla framtida utgifter för blocket.

Nyckeltal

Maha anser att alternativa nyckeltal kan ge användbar tilläggsinformation till företagsledningen, investerare, analytiker och andra intressenter och är avsedda att ge ökad insikt i Mahas verksamhet och finansiella utveckling.

Finansiell data

TUSD	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Intäkter	24 018	15 178	54 849	30 992
Rörelsens netback	17 408	9 548	39 936	20 579
EBITDA	14 621	8 988	36 690	19 201
Nettoresultat	8 219	2 603	20 249	8 141
Kassaflöde från den löpande verksamheten	16 214	2 680	30 919	12 374
Fritt kassaflöde	282	(8 754)	3 226	(9 359)
Nettoskuld	28 848	20 483	28 848	20 483

Nyckeltal

	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Avkastning på eget kapital (%)	0,7	3	0,17	9
Soliditet (%)	61	52	61	52
NIBD/EBITDA	0,44	0,75	0,44	0,75
TIBD/EBITDA	0,81	1,99	0,81	1,99

Data per aktie

	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Vägt antal aktier (före utspädning)	119 715 696	110 116 842	119 715 696	106 028 049
Vägt antal aktier (efter utspädning)	120 452 364	110 294 944	120 231 090	106 290 184
Vinst per aktier (före utspädning), USD	0,07	0,02	0,17	0,08
Vinst per aktier (efter utspädning), USD	0,07	0,02	0,17	0,08
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback

(TUSD)	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Intäkter	24 018	15 178	54 849	30 992
Royalties	(2 802)	(2 153)	(6 769)	(4 494)
Rörelsekostnader	(3 808)	(3 477)	(8 144)	(5 919)
Rörelsens netback	17 408	9 548	39 936	20 579

EBITDA

(TUSD)	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Rörelseresultat (*)	11 675	6 348	29 402	14 727
Avskrivningar	3 122	1 782	7 388	3 692
Valutakursförluster (vinster)	(176)	858	(100)	782
EBITDA	14 621	8 988	36 690	19 201

* Rörelseresultatet för kvartalet och helåret 2021 inkluderar en övrig vinst om 5 164 TUSD avseende en återföring av avsättning (ej kassapåverkande).

Fritt kassaflöde

(TUSD)	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten	16 214	2 680	30 919	12 374
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	(15 932)	(11 434)	(27 693)	(21 733)
Fritt kassaflöde	282	(8 754)	3,226	(9 359)

Nettoskuld

(TUSD)	Q2 2022	Q1 2022	H1 2022	H1 2021
Banklån	52 706	54 622	52 706	54 622
Obligationslån	-	-	-	-
Avgår: likvida medel	(23 863)	(34 139)	(23 863)	(34 139)
Nettoskuld	28 843	20 483	28 843	20 483

Definition av nyckeltal

Kassaflöde från den löpande verksamheten: Kassaflöde från den löpande verksamheten enligt koncernens rapport över kassaflöde.

EBITDA (Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization and impairment): Rörelseresultat före avskrivningar av olje- och gastillgångar, avskrivning av materiella anläggningstillgångar, nedskrivningar, valutakursjusteringar, räntor och skatter.

Vinst per aktie: Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under året.

Vinst per aktie efter utspädning: Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning under året.

Soliditet: Totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Fritt kassaflöde: Kassaflöde från den löpande verksamheten med avdrag för kassaflöde använt i investeringsverksamheten enligt koncernens rapport över kassaflöde.

Nettoskuld: Räntebärande lån, exklusive leasingskulder, med avdrag för likvida medel.

Nettoskuld i förhållande till EBITDA (NIBD/EBITDA): Netto räntebärande skulder dividerat med de senaste fyra kvartalens EBITDA.

Rörelsens netback: Rörelsens netback definieras som intäkter minus royalties och rörelsekostnader.

Avkastning på eget kapital: Nettoresultat dividerat med utgående eget kapitalbalans.

Totala skulder i förhållande till EBITDA (TIBD/EBITDA): Totala räntebärande skulder dividerat med de senaste fyra kvartalens EBITDA.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året: Antal aktier vid årets början med förändring i antal aktier vägt för den del av året de varit utgivna.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter utspädning: Antal aktier vid årets början med förändring i antal aktier vägt för den del av året de varit utgivna med beaktande av eventuell utspädningseffekt.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att delårsrapporten för de sex månaderna till den 30 juni 2022 ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Godkänd av styrelsen

Stockholm den 15 augusti 2022

”Jonas Lindvall”

Jonas Lindvall, Verkställande direktör

”Harald Pousette”

Harald Pousette, Styrelsens ordförande

Finansiell kalender

Andra kvartalet 2022: 15 augusti 2022

Tredje kvartalet 2022: 14 november 2022

Fjärde kvartalet 2022: 28 februari 2023

Första kvartalet 2023: 15 maj 2023

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Jonas Lindvall (VD)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: jonas@mahaenergy.ca

Andres Modarelli (Ekonomichef)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: andres@mahaenergy.ca

Victoria Berg (Investor Relations)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: victoria@mahaenergy.ca

Maha Energy AB

Huvudkontor

Strandvägen 5A
SE-114 51 Stockholm, Sweden
+46 8 611 05 11

Tekniskt kontor

Suite 240, 23 Sunpark Drive SE
Calgary, Alberta T2X 3V1
+1 403-454-7560

Email:

info@mahaenergy.ca